
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

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

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

APACHE CORPORATION		027200									
TREES "20"		WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
HARRISON 56-38				WELL #: 2	RRCID -> 224603	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9010	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989 - 13410			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COG OPERATING LLC				166150							
H L KOKERNOT				WELL #: 1	RRCID -> 244111	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11582 - 12134			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCKNIGHT 11				WELL #: 781	RRCID -> 247069	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10150 - 10648			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEONCITA STATE 11-10				WELL #: 1	RRCID -> 248388	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9992 - 10862			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCCOY REMME STATE 55-10				WELL #: 1	RRCID -> 250220	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8758 - 9504			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

JILPETCO, INC.				432469										
WWJD				WELL #:	2	RRCID ->	260135	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	830	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132										
DORNFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	217969	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12503 - 13158	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
RAPE				WELL #:	7	RRCID ->	133172	COMPL. DATE	02/18/1972	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830							
EVANS I LTD		WELL #:		1	RRCID -> 256886	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LETHCO		WELL #:		1	RRCID -> 256890	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123 - 6419			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392 - 4443			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719 - 1624			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840 - 1024			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 - 4499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		4201	RRCID ->	215646	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7190 - 9278
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH HTC -2-				WELL #: 601	RRCID -> 224132	COMPL. DATE 02/04/2006	TOTAL DEPTH 13000	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5102	RRCID -> 247091	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 5623	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 6901A	RRCID -> 256353	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 6565 - 6575							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELL WESTERN E&P				774719											
WRIGHT STATE 70-25				WELL #: 1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON				WELL #: 234H	RRCID -> 252697	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9890 - 12752							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-

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

SNOW OIL & GAS INC.				798635											
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10668	-	10770		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215											
PETTY 2-A		WELL #:		1	RRCID ->	248868	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	1235	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAMP 7F		WELL #:		1	RRCID ->	250073	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	456	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TREY RESOURCES INC.				868529											
OATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13670	-	15110		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WJC, INC.				888140											
BART STATE		WELL #:		1	RRCID ->	195537	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	19451	PERF.13750	-	13958		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	3324	-0-	3324	3324	3324	3			N	-0-				-0-
06	14B DENY	2785	-0-	2785	6109	2785	3			N	-0-				-0-

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

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

HODGE, J. HOWARD				WELL #:	7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123	- 11988	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA BLK A-47				WELL #:	1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER							
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.				256917										
MORTON 23				WELL #:	3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225	- 11245	
01	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			N	-0-			200
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-			200
03	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			N	-0-			200
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-			200
*05	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2			N	-0-			200
*06	4500 X	4200	-0-	-300	-0-	4200	2			N	-0-			200

MORTON 23				WELL #:	1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120	- 11192	
01	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-			265
02	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-			265
03	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-			265
04	7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2			N	-0-			265
*05	8525 X	7700	-0-	-825	-0-	7700	2			N	-0-			265
*06	8250 X	7700	-0-	-550	-0-	7700	2			N	-0-			265

A. C. MORTON (DEVONIAN)			00079 080		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
HALLEY, S. M.			WELL #: 1701		RRCID -> 257836			COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3875 #	2234	-0-	-1641	-0-	2234	3			Y	-0-			-0-
02	3500 #	3117	-0-	-383	-0-	3117	3			Y	-0-			-0-
03	3875 #	3257	-0-	-618	-0-	3257	3			Y	-0-			-0-
04	3660 #	3410	-0-	-250	-0-	3410	3			Y	-0-			-0-
05	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-			-0-
*06	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-			-0-

A. G. H. (BRANDENBURG)			00126 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC			647281											
BRANDENBURG			WELL #: 1		RRCID -> 096071			COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 18117 PERF.14613 - 14891			
01	14B2 EXT	270	-0-	270	1000	270	3			N	-0-			-0-
02	1000 N	-0-	-0-	-1000	-0-					N	285	284	1	1 8
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK)			00292 058		ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588											
BOYS RANCH			WELL #: 3A		RRCID -> 077137			COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A			
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY			423656											
FITZGERALD STATE			WELL #: 2		RRCID -> 162160			COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370			
01	558 #	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	504 #	79	-0-	-425	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-			-0-
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
05	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
06	360 #	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.			621750											
GROVE, EUGENE			WELL #: 1		RRCID -> 046294			COMPL. DATE 04/23/1968			TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A			
01	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
02	336 #	283	-0-	-53	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
03	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
05	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
06	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-			-0-

EATON "A"			WELL #: 2		RRCID -> 111145			COMPL. DATE 06/06/1984			TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759			
01	429 R	429	-0-	-0-	-0-	392	2	37	9	N	34			133
02	364 #	362	-0-	-2	-0-	347	2	15	9	N	14			147
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	384	2	22	9	N	20			167
04	420 #	383	-0-	-37	-0-	372	2	11	9	N	10			177
05	434 #	394	-0-	-40	-0-	376	2	18	9	N	16			193
06	420 #	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-			193

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063										
HEAGY				WELL #:	1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3083 - 3386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY				423656										
NEXTGEN				WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3336 - 3344	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	87	3 8		84
05	0 #		-0-	-0-	B	-0-				N	63	5 8		142
*06	60	440	-0-	-0-	B	380	394 3	46 9		N	42			184

O & O OPERATORS, LLC.				617028			CNTY: PECOS							
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3050 - 3151	
01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3			N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 3			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3			N	-0-			-0-

HUNT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A	
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 3			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14 3			N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 3			N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16 3			N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 3			N	-0-			-0-

HUNT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3198 - 3410	
01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 3			N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 3			N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 3			N	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 3			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		N	-0-			-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-			-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	364 N	194	-0-	-170	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	260 2		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-

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

01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			42
02	672 N	314	-0-	-358	-0-	314 3		N	-0-			42
03	744 N	312	-0-	-432	-0-	312 3		N	-0-			42
04	630 N	421	-0-	-209	-0-	421 3		N	-0-			42
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			42
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			42

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

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 3	2 9	N	2			21
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			21
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	5 3	1 9	N	1			22
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 3		N	-0-			22
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			22
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			22

ABELL (MONTOKA)
CITATION OIL & GAS CORP.
RENAUD

00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
154235
WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

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

INCLINE ENERGY
TUCKER -A-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		279 #	70	-0-	-209	-0-	51	3	19	9	N	17					478
02		4060 #	54	-0-	-4006	-0-	43	3	11	9	N	10					488
03		4495 #	84	-0-	-4411	-0-	77	3	7	9	N	6					494
04		4350 #	56	-0-	-4294	-0-	56	3			N	-0-					494
05		93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-	167	1			327
06		90 #	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					327

ABELL (PERMIAN-GENERAL)
BIG STAR OIL & GAS, LLC
WILLIAMS, C.

00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
070445
WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP.
GLENN, D.K.

154235
WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

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

G P II ENERGY, INC.
ROONEY, W. P.

292232
WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		403 R	403	-0-	-0-	-0-	383	3	20	9	N	18					208
02		347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	3	9	9	N	8					216
03		336 R	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	N	13	170	1			59
04		406 R	406	-0-	-0-	-0-	394	3	12	9	N	11					70
05		476 R	476	-0-	-0-	-0-	462	3	14	9	N	13					83
*06		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					83

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780															
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 3863															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1798 #	1601	-0-	-197	-0-	310	1	1254	2	N	34	182	1		77
						37	9								
02	1596 #	1360	-0-	-236	-0-	280	1	1061	2	N	17				94
						19	9								
03	1705 #	1527	-0-	-178	-0-	310	1	1175	2	N	38				132
						42	9								
04	1560 #	1443	-0-	-117	-0-	300	1	1115	2	N	25				157
						28	9								
05	1612 #	1482	-0-	-130	-0-	310	1	1153	2	N	17				174
						19	9								
*06	1560 #	1430	-0-	-130	-0-	300	1	1101	3	N	26	28	7		172
						29	9								

GREKA AM, INC 332477															
ORMAND WELL #: 1 RRCID -> 109734 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3140 - 3325															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INCLINE ENERGY 423656															
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	1829 #	421	-0-	-1408	-0-	254	3	167	9	N	152				227
02	1316 #	462	-0-	-854	-0-	189	3	273	9	N	248	301	1		174
03	1240 #	802	-0-	-438	-0-	658	3	144	9	N	131	168	1		137
04	1200 #	1045	-0-	-155	-0-	896	3	149	9	N	135	165	1		107
05	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	982	3	145	9	N	132	167	1		72
*06	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	971	3	138	9	N	125				197

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A															
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-				-0-
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-				-0-
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-				-0-
04	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
05	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-				-0-
06	1110 #	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-				-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174															
*01	7432 R	7432	-0-	-0-	-0-	7258	3	174	9	Y	158	178	1	2 8	165
*02	6098 R	6098	-0-	-0-	-0-	5941	3	157	9	Y	143	170	1		138
03	5674 R	5674	-0-	-0-	-0-	5491	3	183	9	Y	166	172	1		132
04	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5331	3	134	9	Y	122	161	1		93
05	4286 R	4286	-0-	-0-	-0-	4175	3	111	9	Y	101				194
*06	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3829	3	20	9	Y	18	169	1		43

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750								
TENNECO-AARESTAD		WELL #:		1	RRCID ->	115155	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3074 - 3767
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		773 R	773	-0-	-0-	-0-	753 2	20 9	N	18		159
02		672 #	649	-0-	-23	-0-	645 2	4 9	N	4		163
03		744 #	729	-0-	-15	-0-	716 2	13 9	N	12		175
04		750 #	709	-0-	-41	-0-	699 2	10 9	N	9		184
05		775 #	725	-0-	-50	-0-	718 2	7 9	N	6		190
06		750 #	672	-0-	-78	-0-	665 2	7 9	N	6		196

STANOLIND OPERATING LLC				813995								
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
01		372 #	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-		110
02		336 #	304	-0-	-32	-0-	304 3		N	-0-		110
03		372 #	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-		110
04		360 #	325	-0-	-35	-0-	325 3		N	-0-		110
05		341 #	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-		110
06		330 #	296	-0-	-34	-0-	296 3		N	-0-		110

STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838 - 3924
01		217 #	142	-0-	-75	-0-	83 3	59 9	N	54	180 1	75
02		196 #	182	-0-	-14	-0-	124 3	58 9	N	53		128
03		217 #	179	-0-	-38	-0-	114 3	65 9	N	59		187
04		210 #	158	-0-	-52	-0-	108 3	50 9	N	45	171 1	61
05		217 #	190	-0-	-27	-0-	125 3	65 9	N	59		120
06		210 #	168	-0-	-42	-0-	103 3	65 9	N	59		179

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063								
CROCKETT		WELL #:		2	RRCID ->	132400	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	3554 - 3564
01		2263 #	2074	-0-	-189	-0-	2074 3		N	-0-		201
02		2044 #	1916	-0-	-128	-0-	1916 3		N	-0-		201
03		2232 #	1723	-0-	-509	-0-	1723 3		N	-0-		201
04		2160 #	1793	-0-	-367	-0-	1793 3		N	-0-		201
05		2232 #	1559	-0-	-673	-0-	1559 3		N	-0-		201
06		2040 #	1553	-0-	-487	-0-	1553 3		N	-0-		201

CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843
01		902 R	902	-0-	-0-	-0-	880 3	22 9	N	20		144
02		730 R	730	-0-	-0-	-0-	710 3	20 9	N	18		162
03		792 R	792	-0-	-0-	-0-	739 3	53 9	N	48	172 1	38
04		985 R	985	-0-	-0-	-0-	957 3	28 9	N	25		63
05		950 R	950	-0-	-0-	-0-	909 3	41 9	N	37		100
*06		778 R	778	-0-	-0-	-0-	748 3	30 9	N	27		127

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 - 6164
01		1395 #	1250	-0-	-145	-0-	1250 3		N	-0-		142
02		1176 #	931	-0-	-245	-0-	931 3		N	-0-		142
03		1302 #	660	-0-	-642	-0-	660 3		N	-0-		142
04		1260 #	1	-0-	-1259	-0-	1 3		N	-0-		142
05		1302 #	783	-0-	-519	-0-	783 3		N	-0-		142
06		1200 #	680	-0-	-520	-0-	680 3		N	-0-		142

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063													
AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-		-0-
02	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-		-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
06	780 #	256	-0-	-524	-0-	256	3			N	-0-		-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619													
01	584 R	584	-0-	-0-	-0-	569	3	15	9	N	14		84
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	441	3	11	9	N	10		94
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	400	3	22	9	N	20		114
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	445	3	14	9	N	13		127
05	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1120	3	33	9	N	30		157
*06	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1169	3	22	9	N	20		177

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063													
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS													
CLARK, JOHN M., INC. 157283													
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A													
01	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-		-0-
02	280 N	122	-0-	-158	-0-	122	3			N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-		-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-		-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CLARK, JOHN M., INC. 157283													
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462													
01	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-		-0-
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	852	3			N	-0-		-0-
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-		-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-		-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-		-0-
06	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-		-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738													
01	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1207	3	83	9	N	75	180 1	7 8 52
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1542	3	61	9	N	55		107
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1512	3	97	9	N	88		195
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1439	3	91	9	N	83	178 1	100
05	1581 N	653	-0-	-928	-0-	617	3	36	9	N	33	9 8	124
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	23	2 8	145

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.//		157283								
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5273 - 5730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3			N	-0-		-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3			N	-0-		-0-
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3			N	-0-		-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3			N	-0-		-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3			N	-0-		-0-
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3			N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL SEG A)				00292 841	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
INCLINE ENERGY				423656								
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	019425	COMPL. DATE	12/18/1945	TOTAL DEPTH	6344	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	171	-0-	-170	-0-	171 3			N	-0-		-0-
02	448 N	63	-0-	-385	-0-	63 3			N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	47 3			N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-		-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-

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

HOOK				WELL #:	1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 3182 - 3194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2201 #	1424	-0-	-777	-0-	1424 3			N	-0-		-0-
02	1624 #	1511	-0-	-113	-0-	1511 3			N	-0-		-0-
03	1767 #	1631	-0-	-136	-0-	1631 3			N	-0-		-0-
04	1710 #	1697	-0-	-13	-0-	1697 3			N	-0-		-0-
05	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3			N	-0-		-0-
*06	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3			N	-0-		-0-

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.)				00293 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
BRECK OPERATING CORP.				089974								
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	091335	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3777 - 3846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-		-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-		-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2			N	-0-		-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 2			N	-0-		-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 2			N	-0-		-0-

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

ABELL, EAST (MCKEE)
CLARK, JOHN M., INC.
GERETY

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
157283

WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
PIPER

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
251726

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER

WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER

WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267

EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

253162
WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
02	2044 X	1945	-0-	-99	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
03	2263 X	1987	-0-	-276	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
04	2190 X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
05	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
06	2070 X	1948	-0-	-122	-0-	1948	2			N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.
T. A. S. -B-

824192
WELL #: 3 RRCID -> 019433 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. N/A

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		//CONT.//		00296 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192									
TAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	107682	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 3338 - 3349		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
02	868 N	799	-0-	-69	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC.				857911	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
TUNSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	166524	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3285 - 3342		
01	1395 X	1374	-0-	-21	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			107
02	1344 X	1263	-0-	-81	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			107
03	1488 X	1380	-0-	-108	-0-	-0-	1380 3		N	-0-			107
04	1440 X	1334	-0-	-106	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			107
05	1426 X	1351	-0-	-75	-0-	-0-	1351 3		N	-0-			107
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-			N	NO RPT			107

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862	RRCID ->	041512	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF. N/A		
IDOL		WELL #:		1 U	RRCID ->	041512	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF. N/A		
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	912	-0-	-558	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	650	-0-	-683	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	616	-0-	-434	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ALLISON		WELL #:		2001U	RRCID ->	103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 4139 - 9487		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON 2		WELL #:		1301	RRCID ->	152289	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 1524 - 1613		
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	7 1	130 2	Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	10 1	180 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1	RRCID ->	160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7639 - 8120		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5177 X	5043	-0-	-134	-0-	249	1	4794	2	N	-0-			-0-
02		4564 X	4537	-0-	-27	-0-	223	1	4314	2	N	-0-			-0-
03		4991 X	4870	-0-	-121	-0-	241	1	4629	2	N	-0-			-0-
04		4890 X	3884	-0-	-1006	-0-	196	1	3688	2	N	-0-			-0-
05		5053 X	4602	-0-	-451	-0-	233	1	4369	2	N	-0-			-0-
06		4890 X	4538	-0-	-352	-0-	232	1	4306	2	N	-0-			-0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698															
01		558 N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	2	N	-0-			-0-
02		504 N	479	-0-	-25	-0-	24	1	455	2	N	-0-			-0-
03		527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	496	2	N	-0-			-0-
04		510 N	504	-0-	-6	-0-	25	1	479	2	N	-0-			-0-
05		527 N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	2	N	-0-			-0-
06		510 N	481	-0-	-29	-0-	25	1	456	2	N	-0-			-0-

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395															
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	15	1	297	2	N	-0-			-0-
02		308 N	255	-0-	-53	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-			-0-
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-			-0-
*06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118															
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-			-0-
02		336 N	300	-0-	-36	-0-	15	1	285	2	N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-			-0-
04		390 N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	N	-0-			-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-			-0-
*06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185															
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST STATE		WELL #:		RRCID -> 229176		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2054 - 3576	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2008									
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229636		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005	
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	5 1	91 2	N	-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	5 1	105 2	N	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 2	N	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 2	N	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750	
01	496 N	322	-0-	-174	-0-	16 1	306 2	N	-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	13 1	257 2	N	-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	13 1	255 2	N	-0-
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	13 1	248 2	N	-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	13 1	251 2	N	-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	13 1	246 2	N	-0-
WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		N	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-
ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234156		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																	
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398 - 4312				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 - 3190				
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007										TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187				
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	56	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	60	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 - 3348				
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	474	2	N	7					90
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	22	1	417	2	N	3					93
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	23	1	449	2	N	5					98
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	23	1	428	2	N	15	71	1			42
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	17	9	434	2	N	3					45
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	22	1	417	2	N	8					53

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

WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071 - 4250				
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	22	1	416	2	N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011								
WEST RANCH			WELL #: 6064	RRCID -> 237867	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 2544	- 3062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH			WELL #: 5090	RRCID -> 237958	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2306	- 2854			
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	14 1	261 2	N	-0-		-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	11 1	209 2	N	-0-		-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	384 2	N	-0-		-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	424 2	N	-0-		-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22 1	409 2	N	-0-		-0-
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	372 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH			WELL #: 8010	RRCID -> 238033	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 3474	- 4246			
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	158 2	N	-0-		-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	7 1	140 2	N	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	8 1	153 2	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-		-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	N	-0-		-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH			WELL #: 4603	RRCID -> 239161	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 3853	PERF. 2686	- 2712			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LONGFELLOW			WELL #: 1207	RRCID -> 239357	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 5544	- 6380			
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	14 1	264 2	N	-0-		-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	12 1	233 2	N	-0-		-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	13 1	241 2	N	-0-		-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	12 1	230 2	N	-0-		-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	12 1	228 2	N	-0-		-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	12 1	215 2	N	-0-		-0-
ALLISON			WELL #: 4709	RRCID -> 240931	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 3580	- 4254			
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	3 1	57 2	N	-0-		147
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	91	120 1	118
						100 9					
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	103	166 1	55
						113 9					
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	N	70	45 1	80
						77 9					
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	6 1	107 2	N	58	80 1	58
						64 9					
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	6 1	104 2	N	58	64 1	52
						64 9					

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3286 X	2990	-0-	-296	-0-	148 1	2842 2	N	-0-		-0-
02		2800 X	2663	-0-	-137	-0-	131 1	2532 2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2833	-0-	-267	-0-	140 1	2693 2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2692	-0-	-308	-0-	136 1	2556 2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2854	-0-	-122	-0-	145 1	2709 2	N	-0-		-0-
06		2880 X	2688	-0-	-192	-0-	137 1	2551 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622												
01		899 N	798	-0-	-101	-0-	39 1	759 2	N	-0-		-0-
02		812 N	702	-0-	-110	-0-	34 1	668 2	N	-0-		-0-
03		837 N	732	-0-	-105	-0-	36 1	696 2	N	-0-		-0-
04		780 N	736	-0-	-44	-0-	37 1	699 2	N	-0-		-0-
05		775 N	707	-0-	-68	-0-	36 1	671 2	N	-0-		-0-
06		720 N	684	-0-	-36	-0-	35 1	649 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252												
01		1426 N	1022	-0-	-404	-0-	51 1	971 2	N	-0-		-0-
02		1260 N	991	-0-	-269	-0-	49 1	942 2	N	-0-		-0-
03		1426 N	1127	-0-	-299	-0-	56 1	1071 2	N	-0-		-0-
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54 1	1022 2	N	-0-		-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	55 1	1038 2	N	-0-		-0-
06		1080 N	1047	-0-	-33	-0-	54 1	993 2	N	-0-		-0-

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

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060												
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	255 2	N	-0-		-0-
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	11 1	222 2	N	-0-		-0-
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	12 1	232 2	N	-0-		-0-
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	12 1	220 2	N	-0-		-0-
05		248 N	241	-0-	-7	-0-	12 1	229 2	N	-0-		-0-
*06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256												
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	32 1	617 2	N	-0-		-0-
02		308 N	276	-0-	-32	-0-	14 1	262 2	N	-0-		-0-
03		496 N	285	-0-	-211	-0-	14 1	271 2	N	-0-		-0-
04		630 N	275	-0-	-355	-0-	14 1	261 2	N	-0-		-0-
05		310 N	281	-0-	-29	-0-	14 1	267 2	N	-0-		-0-
06		270 N	227	-0-	-43	-0-	12 1	215 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		5065	RRCID ->	246387	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434 - 3980
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #:		2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3184 - 3272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:			RRCID ->	250832	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3445 - 3897
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2009												
WEST RANCH		WELL #:		2511	RRCID ->	251498	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	3510 - 3614
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019 - 3636
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592 - 1652
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 - 3602
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
ELLSINORE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754	-	7874	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ALPHA (QUEEN)				01938	600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS							
THREE-B OIL COMPANY, THE				857405												
PRICE "20"				WELL #:	2	RRCID ->	153333	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	2723	PERF.	2548	-	2564	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CRAWFORD "21"				WELL #:	1	RRCID ->	206111	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2574	-	2682	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GULF "17"				WELL #:	2	RRCID ->	208211	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2628	-	2740	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
AMBLER (DELAWARE 4335)				02285	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
LANGFORD ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	4226	-	4353	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LANGFORD ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	4310	-	4355	
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	18	9	N	16	13	1		27
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	14	9	N	13	25	1		15
03	93 X	91	-0-	-2	-0-	-0-	76	2	15	9	N	14	12	1		17
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	14	12	1			19
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT					19
06	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT					19

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

ANAKIN (PENN)				02491 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
ZANE 24		WELL #:		2	RRCID -> 208444	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	16140	PERF.15310 - 15330
01	2263 #	865	-0-	-1398	-0-	865	2	N	-0-	35
02	2044 #	875	-0-	-1169	-0-	875	2	N	-0-	35
03	2139 #	1369	-0-	-770	-0-	1369	2	N	-0-	35
04	2040 #	1907	-0-	-133	-0-	1907	2	N	-0-	35
05	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-	35
*06	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-	35

ANDECTOR (GRAYBURG)				02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
EMBAR		WELL #:		62	RRCID -> 153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3741 - 3749
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	256	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	Y	-0-	-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-	-0-

NOBLES				WELL #:	10	RRCID -> 155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 3990 - 4010
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	Y	-0-	-0-	
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-	-0-	
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3	Y	-0-	-0-	
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3	Y	-0-	-0-	
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	Y	-0-	-0-	
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3	Y	-0-	-0-	

EMBAR				WELL #:	59	RRCID -> 156316	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	4586	PERF. 3849 - 3854	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	313	272	0	52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	250	227	0	75
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	200	189	0	86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	215	226	0	75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	212	253	0	34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	190	144	0	80

EMBAR				WELL #:	7	RRCID -> 159032	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	8535	PERF. 3714 - 3723
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-	-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-	-0-	
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	-0-	

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

STANOLIND OPERATING LLC				813995		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SCHARBAUER -J-		WELL #:		1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	4000 -	4010
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #:		2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	3938 -	3948
01	2170 X	2131	-0-	-39	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
03	2201 X	1998	-0-	-203	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
04	2130 X	1956	-0-	-174	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
05	2139 X	2061	-0-	-78	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
06	2070 X	1955	-0-	-115	-0-	1955	3		N	-0-			-0-

ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
FRANK-B		WELL #:		2	RRCID ->	151075	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	7779 -	7840
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LIMPIA		WELL #:		6	RRCID ->	152793	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	7856 -	7900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LIMPIA		WELL #:		2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7735 -	7885
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7782 - 7910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

ANDECTOR (YATES)				02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BEAVER & CHAPMAN ENERGY CO				060760									
COWDEN B		WELL #:		1	RRCID ->	067506	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	8586	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 3		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2830 - 2993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-	95 7		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8630				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
STANOLIND OPERATING LLC				813995							
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2650 - 2850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 X	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-	-0-	
02		560 X	392	-0-	-168	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
03		558 X	546	-0-	-12	-0-	546 3	N	-0-	-0-	
04		570 X	521	-0-	-49	-0-	521 3	N	-0-	-0-	
05		589 X	530	-0-	-59	-0-	530 3	N	-0-	-0-	
06		570 X	493	-0-	-77	-0-	493 3	N	-0-	-0-	

CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2681 - 2731
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-	-0-	
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-	-0-	
03		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1555 3	N	-0-	-0-	
04		1590 N	1482	-0-	-108	-0-	1482 3	N	-0-	-0-	
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-	-0-	
06		1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1403 3	N	-0-	-0-	

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

ANNA K (ATOKA)				03010 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P				774719							
ANNA K "44"		WELL #:		1	RRCID ->	087568	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15229 - 15251
01		124 N	55	-0-	-69	-0-	29 2	26 9	N	24	388
02		140 N	24	-0-	-116	-0-	24 2		N	-0-	388
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	99	122
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	45
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	45
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

WOODY J "45"		WELL #:		1	RRCID ->	093670	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16570	PERF.15052 - 15079
01		1302 N	243	-0-	-1059	-0-	35 1	206 2	N	2	64
02		1344 N	81	-0-	-1263	-0-	2 9		N	-0-	64
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	81 2		N	-0-	64
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	64
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-	64
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64

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

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

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

SHEARER				WELL #: 2BC	RRCID -> 168846	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 3203 - 3228		
01	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	102 1	29 9	N	26	145
02	196 N	164	-0-	-32 B	-0-	122 1	42 9	N	38	183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	124 1	62 9	N	56	239
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	96 1	74 9	N	67	306
05	186 N	20	-0-	-166 B	-0-	5 1	15 9	N	14	320
*06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	1 168 1	153

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						
AERO				WELL #: 1	RRCID -> 111218	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3179 - 3255		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

APCO-WARNER				03278 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
CROCKETT-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	154204	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 3982 - 4223	
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	554 2	29 9	N	26			89
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	567 2	20 9	N	18			107
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	553 2	34 9	N	31			138
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	394 2	26 9	N	24			162
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	24			186
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			N	19	171 1		34

CROCKETT "A"				WELL #:	2R	RRCID ->	210003	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 4020 - 4259	
01	992	N	746	-0-	-246	-0-	746 2		N	-0-			66
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802 2		N	-0-			66
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			66
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718 2		N	-0-			66
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			66
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			66

APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
PHARAOH OIL & GAS, INC.				661322									
UTEX				WELL #:	1	RRCID ->	065580	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)				03284 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
SMITH, MYRON A. "D"				WELL #:	1	RRCID ->	082266	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	4970	PERF. 4530 - 4818	
01	3596	X	2641	-0-	-955	-0-	2641 2		N	-0-			-0-
02	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
03	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
04	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
05	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	2759 2		N	-0-			-0-
06	3120	X	2294	-0-	-826	-0-	2294 2		N	-0-			-0-

SMITH, MYRON A. -D-				WELL #:	2	RRCID ->	126948	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	4945	PERF. 4530 - 4813	
01	31	X	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	62	X	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)//CONT.// 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1054 X	825	-0-	-229	-0-		825	2		N	-0-	391	1	206
02		952 X	908	-0-	-44	-0-		908	2		N	-0-			206
03		1147 X	919	-0-	-228	-0-		919	2		N	-0-			206
04		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-		1128	2		N	-0-			206
05		1147 X	1056	-0-	-91	-0-		1056	2		N	-0-			206
06		960 X	879	-0-	-81	-0-		879	2		N	-0-			206

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312															

01		7409 X	6984	-0-	-425	-0-		6984	3		N	-0-			372
02		6496 X	5994	-0-	-502	-0-		5994	3		N	-0-			372
03		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-		7605	3		N	-0-			372
04		7110 X	6348	-0-	-762	-0-		6348	3		N	-0-			372
05		7347 X	3834	-0-	-3513	-0-		3834	3		N	-0-			372
*06		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-		8070	3	1	9	N	1	189	184

UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842															

01		3100 N	1711	-0-	-1389	-0-	1180	1641	3	70	9	Y	64	186	74
02		2776 N	1596	-0-	-1180	-0-		1535	3	61	9	Y	55		129
03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		1952	3	102	9	Y	93	180	42
04		1650 N	1614	-0-	-36	-0-		1614	3			Y	-0-		42
05	INC	G-10	1779	-0-	1779	-0-	1779	1779	3			Y	-0-		42
06	INC	G-10	1760	-0-	1760	-0-	3539	1714	3	46	9	Y	42		84

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020															

01		1178 N	840	-0-	-338	-0-		840	3			N	-0-		102
02		1400 N	636	-0-	-764	-0-		636	3			N	-0-		102
03		1829 N	1515	-0-	-314	-0-		1515	3			N	-0-		102
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1623	3			N	-0-		102
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1435	3			N	-0-		102
*06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3			N	-0-		102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984															

01		12059 X	6874	-0-	-5185	-0-		1280	1	5592	2	N	2		110
02		10892 X	8993	-0-	-1899	-0-		1675	1	7318	2	N	-0-		110
03		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-		2165	1	9459	2	N	15		125
*04		11190 X	10708	-0-	-482	-0-		10697	2	11	9	N	10		135
05		T. A.	11348	-0-	11348	-0-	11348	11344	2	4	9	N	4		139
06		T. A.	10426	-0-	10426	-0-	21774	10426	2			N	-0-		139

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

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854								
UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #:		142	RRCID ->	226567	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	19150	PERF.	13076 - 13185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC				875191				CNTY: WINKLER				
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID ->	224671	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11433 - 11868
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (ELLENBURGER)				03293 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
UNIVERSITY BLK. 21 GU		WELL #:		141 L	RRCID ->	063649	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	20440	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN)				03293 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
UNIVERSITY BLK. 21 GU		WELL #:		141 U	RRCID ->	055549	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	20440	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854				CNTY: WINKLER				
UNIV. BLK. 21 GU SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060002	COMPL. DATE	10/22/1974	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BLK. 21 GU		WELL #:		142 U	RRCID ->	084131	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	19150	PERF.	16250 - 16320
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3		N	-0-			129
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219	3		N	-0-			129
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			129
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			129
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			129
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	265	3	2 9	N	2			131

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			36
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	3			39
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112 2	N	-0-			39
04	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			39
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			39
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	3			42

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	17566 X	17566	-0-	-0-	-0-	3952	1	13614 2	N	-0-			160
02	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	3980	1	13710 2	N	64			224
03	10199 X	3113	-0-	-7086	-0-	70	9	2385 2	N	33			257
*04	15510 X	10784	-0-	-4726	-0-	692	1	53 9	N	48	185 1		120
05	T. A.	11791	-0-	11791	11791	10731	2	24 9	N	22			142
*06	T. A.	4497	-0-	4497	16288	11767	2	22 9	N	20			162

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	464	1	1590 2	N	351	192 1		338
02	3472 X	2876	-0-	-596	-0-	386	9	1982 2	N	287	516 1		109
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	578	1	2973 2	N	380			489
*04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	316	9	348 9	N	316	461 1		344
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	867	1	210 9	N	191	330 1		205
*06	3090 X	2902	-0-	-188	-0-	418	9	173 9	N	157	187 1		175

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.// 03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY BLK 21		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	3441 X	1068	-0-	-2373	-0-	227 1	782 2	N	54		255				
02	3108 X	365	-0-	-2743	-0-	59 9	227 2	N	65	190 1	130				
03	3441 X	173	-0-	-3268	-0-	66 1	112 2	N	25		155				
*04	1380 X	178	-0-	-1202	-0-	72 9					170				
05	1209 X	242	-0-	-967	-0-	33 1	17 9	N	15		195				
06	1020 X	179	-0-	-841	-0-	28 9	28 9	N	25		264				
						103 2	76 9	N	69						

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		221	RRCID ->	207516	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	16533	PERF.11892 - 12049				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147				
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		147				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		149				
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149				
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		149				
*06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		149				

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		264	RRCID ->	219151	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	14192	PERF.11650 - 11912				
01	4247 X	3194	-0-	-1053	-0-	671 1	2299 2	N	204	192 1	175				
02	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	224 9	3617 2	N	191	186 1	180				
03	4371 X	2294	-0-	-2077	-0-	1055 1	1716 2	N	70	189 1	61				
*04	4230 X	1705	-0-	-2525	-0-	210 9					61				
05	4371 X	2343	-0-	-2028	-0-	501 1					61				
*06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	77 9	359 9	N	326	185 1	202				
						1705 2									
						2343 2									
						4055 2									

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11463 - 11970				
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	69 1	913 2	N	250	165 1	263				
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	275 9	868 2	N	258	367 1	154				
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	65 1	853 2	N	304	189 1	269				
*04	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	284 9					469				
05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	64 1	220 9	N	200		219				
*06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	334 9	234 9	N	213	463 1	64				
						785 2	237 9	N	215	370 1					
						914 2									
						979 2									

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC		875191		UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11434 - 13418
01	713 X	589	-0-	-124	-0-	564 2	25 9	N	23		235				
02	784 X	208	-0-	-576	-0-	171 2	37 9	N	34		269				
03	868 X	628	-0-	-240	-0-	611 2	17 9	N	15	186 1	98				
04	840 X	605	-0-	-235	-0-	515 2	90 9	N	82		180				
05	598 X	598	-0-	-0-	-0-	513 2	85 9	N	77		257				
06	600 X	455	-0-	-145	-0-	431 2	24 9	N	22		279				

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

ARAPAHO (MORROW)		03355 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC		166150								
SHARP NOSE		WELL #: 1		RRCID -> 098614		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630		
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 2	N	-0-		23
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	515 2	N	-0-		23
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		23
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		23
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		23
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2	N	-0-		23

ARAPAHO (STRAWN)		03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
OXY USA INC.		630591								
MEDICINE MAN		WELL #: 1		RRCID -> 213078		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144		
01	3999 X	180	-0-	-3819	-0-	177 2	3 9	Y	3	200
02	3612 X	2704	-0-	-908	-0-	2513 2	191 9	Y	174	374
03	3999 X	2382	-0-	-1617	-0-	2281 2	101 9	Y	92	466
04	1710 X	1177	-0-	-533	-0-	1166 2	11 9	Y	10	292
05	3007 X	521	-0-	-2486	-0-	521 2		Y	-0-	292
06	2910 X	283	-0-	-2627	-0-	279 2	4 9	Y	4	296

GASPERGOU		03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
		630591									
		WELL #: 1		RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534			
01	73687 X	59655	-0-	-14032	-0-	57309 2	2346 9	Y	2133	2187 0	655
02	61292 X	59819	-0-	-1473	-0-	57455 2	2364 9	Y	2149	2019 0	785
03	67859 X	66195	-0-	-1664	-0-	63949 2	2246 9	Y	2042	2460 0	367
04	61110 X	26235	-0-	-34875	-0-	25085 2	1150 9	Y	1045	1230 0	182
05	66216 X	41232	-0-	-24984	-0-	39245 2	1987 9	Y	1806	1401 0	587
*06	79159 X	79159	-0-	-0-	-0-	76241 2	2918 9	Y	2653	2806 0	434

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 #	821	-0-	-78	-0-	30	1	791	3	N	-0-			50
02	924 #	877	-0-	-47	-0-	30	1	847	3	N	-0-			50
03	1023 #	932	-0-	-91	-0-	30	1	902	3	N	-0-			50
04	990 #	790	-0-	-200	-0-	30	1	760	3	N	-0-			50
05	992 #	883	-0-	-109	-0-	30	1	853	3	N	-0-			50
06	930 #	889	-0-	-41	-0-	30	1	859	3	N	-0-			50

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
03	2108 #	628	-0-	-1480	-0-	628	3			N	-0-			-0-
04	2040 #	1044	-0-	-996	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
05	2108 #	40	-0-	-2068	-0-	40	3			N	-0-			-0-
06	600 #	108	-0-	-492	-0-	108	3			N	-0-			-0-

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	651 X	50	-0-	-601	-0-	48	2	2	9	Y	2			8
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	10	1	2
03	124 X	60	-0-	-64	-0-	58	2	2	9	Y	2			4
04	60 X	23	-0-	-37	-0-	20	2	3	9	Y	3			7
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	Y	3	3	1	7
06	60 X	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	Y	3	3	1	7

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.// 04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.// 593635									
NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1688	2	10 9	Y	9	39
02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1293	2	25 9	Y	23	10
03	1240 X	1234	-0-	-6	-0-	1224	2	10 9	Y	9	19
04	1650 X	663	-0-	-987	-0-	648	2	15 9	Y	14	33
05	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	1201	2	23 9	Y	21	37
*06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4158	2	18 9	Y	16	36

NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096			
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1560	2	29 9	Y	26	117
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1192	2	77 9	Y	70	31
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28 9	Y	25	56
04	1530 N	1244	-0-	-286	-0-	1196	2	48 9	Y	44	100
05	1395 N	958	-0-	-437	-0-	889	2	69 9	Y	63	112
*06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1892	2	51 9	Y	46	107

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100			
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	30	2	28 9	Y	25	113
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23	2	74 9	Y	67	30
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	25	2	26 9	Y	24	54
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	2	47 9	Y	43	97
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	2	67 9	Y	61	108
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	44	103

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004			
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	2	19 9	Y	17	78
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1253	2	52 9	Y	47	21
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1607	2	19 9	Y	17	38
04	1650 N	1223	-0-	-427	-0-	1191	2	32 9	Y	29	67
05	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1340	2	46 9	Y	42	75
*06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1582	2	33 9	Y	30	71

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107			
STATE OF TEXAS		WELL #: 1074									
01	4743 X	4671	-0-	-72	-0-	4671	2		N	-0-	29
*02	4312 X	4251	-0-	-61	-0-	4251	2		N	-0-	29
*03	4774 X	4633	-0-	-141	-0-	4633	2		N	-0-	29
*04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-	29
05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2		N	-0-	29
*06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-	29

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

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-	-0-
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285 3		Y	-0-	-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3		Y	-0-	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	268 3	21 9	Y	19	19
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	345 3	41 9	Y	37	28 1 28

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A		
01	1798 X	1745	-0-	-53	-0-	1745 3		N	-0-	153
02	1624 X	1573	-0-	-51	-0-	1573 3		N	-0-	153
03	1798 X	1733	-0-	-65	-0-	1733 3		N	-0-	153
04	1740 X	1664	-0-	-76	-0-	1664 3		N	-0-	153
05	1767 X	1734	-0-	-33	-0-	1734 3		N	-0-	153
06	1680 X	1394	-0-	-286	-0-	1394 3		N	-0-	153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		04228 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602				49B				
TEXAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547		
01	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-	-0-
02	1036 #	1032	-0-	-4	-0-	1032 2		N	-0-	-0-
03	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-	-0-
04	1110 #	964	-0-	-146	-0-	964 2		N	-0-	-0-
05	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	-0-
06	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	-0-

REED, ELIZABETH		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694				
01	3937 #	3727	-0-	-210	-0-	3727 2		N	-0-	113
02	3472 #	3212	-0-	-260	-0-	3212 2		N	-0-	113
03	3782 #	3539	-0-	-243	-0-	3539 2		N	-0-	113
04	3660 #	3418	-0-	-242	-0-	3418 2		N	-0-	113
05	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT	113
06	3600 #	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT	113

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114		
01	1984 #	1915	-0-	-69	-0-	1915 3		N	-0-	45
02	1820 #	1724	-0-	-96	-0-	1713 3	11 9	N	10	55
03	2015 #	1960	-0-	-55	-0-	1872 3	88 9	N	80	135
04	1950 #	1740	-0-	-210	-0-	1657 3	83 9	N	75	184 1 26
05	1922 #	1746	-0-	-176	-0-	1724 3	22 9	N	20	46
06	1890 #	1538	-0-	-352	-0-	1538 3		N	-0-	46

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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 3	N	-0-	19
02	2800	N	2838	-0-	38	38	2711 3	N	115	134
03	2831	N	2793	-0-	-38	-0-	2791 3	N	2	136
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	3	139
05	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2540 3	N	6	145
06	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	2344 3	N	1	146

OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	147
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	8	155
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	981 3	N	36	191
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	907 3	N	11	202
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909 3	N	11	213
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-	213

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2601 3	N	9	110
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2287 3	N	29	139
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2581 3	N	9	148
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2343 3	N	7	155
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2432 3	N	6	161
06	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	2251 3	N	10	171

COG OPERATING LLC 166150
 TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 16018 PERF.11503 - 16018

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1550	X	693	-0-	-857	-0-	594 3	N	90	241
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	127	180
03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	1938 3	N	104	283
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	90	182
05	3100	N	3694	-0-	594	594	3549 3	N	132	308
*06	3000	N	4120	-0-	1120	1714	3984 3	N	124	257

AZALEA (DEVONIAN)																
MURCHISON OIL & GAS INC																
GOLLADAY																
//CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																
//CONT.// 593920																
WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS				
												AMT CODE				
												AMT CODE				
01		744 N	620	-0-	-124	-0-		16	1	604	2	N	-0-	22	7	159
02		644 N	582	-0-	-62	-0-		14	1	568	2	N	-0-			159
03		651 N	541	-0-	-110	-0-		16	1	525	2	N	-0-			159
04		600 N	568	-0-	-32	-0-		15	1	553	2	N	-0-			159
05		651 N	552	-0-	-99	-0-		16	1	536	2	N	-0-			159
*06		535 N	535	-0-	-0-	-0-		15	1	520	2	N	-0-			159

FASKEN F																
WELL #: 6 RRCID -> 216722 COMPL. DATE 06/14/1960 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393																
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-		15	1	227	2	N	-0-			-0-
02		196 N	79	-0-	-117	-0-		6	1	73	2	N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.																
CITY OF MIDLAND '44'																
WELL #: 1 RRCID -> 269178 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732																
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

LESTER TRUST "2"																
WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330																
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING "E"																
WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502																
01		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-		38	1	4249	3	Y	61	61	1	10
								67	9							
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		35	1	4256	3	Y	50	51	1	9
								55	9							
03		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-		40	1	4703	3	Y	56	57	1	8
								62	9							
04		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-		43	1	4517	3	Y	61	58	1	11
								67	9							
05		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		42	1	3842	3	Y	49	46	1	14
								54	9							
*06		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		41	1	3191	3	Y	47	54	1	7
								52	9							

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
KING "E"		WELL #:		2 D		RRCID -> 198934		COMPL. DATE		N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		15 1	1722 3	Y		61	61 1		10
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		67 9							
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		14 1	1671 3	Y		50	51 1		9
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		55 9							
05	1612 N	1524	-0-	-88	-0-		16 1	1846 3	Y		56	57 1		8
06	1560 N	1275	-0-	-285	-0-		62 9							
							17 1	1758 3	Y		61	58 1		11
							67 9							
							16 1	1454 3	Y		49	46 1		14
							54 9							
							16 1	1207 3	Y		47	54 1		7
							52 9							

SHIDLER, MARK L., INC.				776590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
SHACKELFORD PECK		WELL #:		1		RRCID -> 165083		COMPL. DATE		08/26/1997				
										TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
MCALISTER, O. H. -C-		WELL #:		1		RRCID -> 019593		COMPL. DATE		04/21/1960				
										TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A				
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-			-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-			-0-

AZALEA (STRAWN)				04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		WELL #:		1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE		08/01/1957				
HEIDELBERG, N. L.										TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A				
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		4132 3	9 9	N		8			133
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-		3311 3	13 9	N		12			145
03	2790 X	2775	-0-	-15	-0-		2761 3	14 9	N		13			158
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		3679 3	15 9	N		14			172
05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-		4936 3	15 9	N		14			186
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			186

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

BAKERSFIELD, S. (YATES BRAZOS PETROLEUM, INC. UNIVERSITY LANDS			05160 500 089939		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS					
			WELL #:	1	RRCID ->	077590	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	1440	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY LANDS			WELL #:	3	RRCID ->	078211	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1494 - 1500				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P CLAYPOOL ESTATE 5-19			05346 500 774719		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES					
			WELL #:	1	RRCID ->	256880	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	11885 - 12361				
01	1767 N	1701	-0-	-66	-0-		1252 2	89 4	N	327						552
							360 9									
02	1540 N	1465	-0-	-75	-0-		1197 2	268 9	N	244	353 1					443
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1283 2	345 9	N	314	347 1					410
04	1650 N	1283	-0-	-367	-0-		1283 2		N	-0-						410
05	1612 N	1283	-0-	-329	-0-		1283 2		N	-0-	333 1					77
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT						77

BALMORHEA (WOODFORD) SHELL WESTERN E&P JOHNSON			05346 503 774719		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES					
			WELL #:	134	RRCID ->	210831	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10122 - 10226				
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21

BARBASAL (QUEEN) JIN PETROLEUM LLC MCKENZIE STATE			05608 650 432947		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
			WELL #:	1	RRCID ->	066441	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A				
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)			05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS		
TRISTAR EXPLORATION, INC			871101									
PAGE-HANKS			WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 6943 - 7049	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)			05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283									
BARSTOW UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 242117		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 17902		PERF.17667 - 17745	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)			05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
WORSHAM 42			WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700		PERF.16241 - 16292	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	297	2	81	9	N	74	408
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	272	2	46	9	N	42	287
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	295	2	79	9	N	72	359
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	166	2	68	9	N	62	235
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	265	2	75	9	N	68	303
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	238	2	72	9	N	65	368

PA PROSPECT LLC			631641									
BARSTOW BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 2720 - 3300	
01	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)		06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE				
RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474										
EPPENAUER 15-B		WELL #:		2 C		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940		PERF. N/A
01		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		Y	-0-		-0-
02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		Y	-0-		-0-
03		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2		Y	-0-		-0-
04		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		Y	-0-		-0-
05		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		Y	-0-		-0-
*06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		Y	-0-		-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631						CNTY: WARD				
CHEVRON FEE		WELL #:		1		RRCID -> 074896		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 12480		PERF. N/A
01		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2		N	-0-		250
02		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-		250
03		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		N	-0-		250
04		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2		N	-0-		250
05		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		N	-0-		250
*06		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		N	-0-		250

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: WARD				
HERD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721		PERF. N/A
01		14632 X	12533	-0-	-2099	-0-	12533 2		N	-0-		22
02		13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332 2		N	-0-		22
03		13640 X	13511	-0-	-129	-0-	13511 2		N	-0-		22
04		14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14334 2		N	-0-		22
05		15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	15160 2		N	-0-		22
*06		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633 2		N	-0-		22

EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U		RRCID -> 081291		COMPL. DATE 01/30/1972		TOTAL DEPTH 16074		PERF.12247 - 12485
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HARDING FEE		WELL #:		1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200		PERF. N/A
01		17174 X	15714	-0-	-1460	-0-	15714 3		N	-0-		226
02		15036 X	14231	-0-	-805	-0-	14231 3		N	-0-		226
03		16647 X	15733	-0-	-914	-0-	15733 3		N	-0-		226
04		16110 X	13987	-0-	-2123	-0-	13987 3		N	-0-		226
05		16461 X	13066	-0-	-3395	-0-	13066 3		N	-0-		226
06		15240 X	13065	-0-	-2175	-0-	13065 3		N	-0-		226

BEALL (ELLEN) //CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
XTO ENERGY INC. 945936													
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		186 N	176	-0-	-10	-0-	172 2	4 9	Y	4			103
02		168 N	155	-0-	-13	-0-	155 2		Y	-0-			103
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	166 2	2 9	Y	2			105
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	144 2	2 9	Y	2			107
05		186 N	138	-0-	-48	-0-	135 2	3 9	Y	3			110
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	146 2	3 9	Y	3			113

BEALL (MONTROYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985													
01		10013 X	7413	-0-	-2600	-0-	7413 3		N	-0-			212
02		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870 3		N	-0-			212
03		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484 3		N	-0-			212
04		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257 3		N	-0-			212
05		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422 3		N	-0-			212
*06		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422 3		N	-0-			212

HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206													
01		372 X	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			132
02		336 X	332	-0-	-4	-0-	332 3		N	-0-			132
03		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			132
04		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			132
05		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			132
*06		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			132

XTO ENERGY INC. 945936													
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160													
01		10726 X	9441	-0-	-1285	-0-	9433 3	8 9	N	7			208
02		9828 X	8833	-0-	-995	-0-	8829 3	4 9	N	4			212
03		10726 X	10287	-0-	-439	-0-	10283 3	4 9	N	4			216
04		10290 X	9755	-0-	-535	-0-	9749 3	6 9	N	5			221
05		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	10024 3	3 9	N	3			224
06		9960 X	9651	-0-	-309	-0-	9650 3	1 9	N	1			225

EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977													
01		7099 X	6991	-0-	-108	-0-	6984 3	7 9	N	6			203
02		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6129 3	4 9	N	4			207
03		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6965 3	3 9	N	3			210
04		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6398 3	6 9	N	5			215
05		6541 X	4721	-0-	-1820	-0-	4717 3	4 9	N	4			219
06		6330 X	4297	-0-	-2033	-0-	4296 3	1 9	N	1			220

THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755													
01		2759 X	2726	-0-	-33	-0-	2726 3		N	-0-			130
02		2576 X	2437	-0-	-139	-0-	2437 3		N	-0-			130
03		2852 X	2673	-0-	-179	-0-	2673 3		N	-0-			130
04		2760 X	2545	-0-	-215	-0-	2545 3		N	-0-			130
05		2821 X	2477	-0-	-344	-0-	2477 3		N	-0-			130
06		2640 X	2048	-0-	-592	-0-	2048 3		N	-0-			130

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7378 X	5531	-0-	-1847	-0-	5526	3	5 4	Y	-0-	-0-
02	6188 X	5712	-0-	-476	-0-	5708	3	4 4	Y	-0-	-0-
03	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3		Y	-0-	-0-
04	6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6104	3	1 4	Y	-0-	-0-
05	6324 X	5897	-0-	-427	-0-	5897	3		Y	-0-	-0-
06	6660 X	6076	-0-	-584	-0-	6068	3	8 4	Y	-0-	-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100		
01	3379 X	2999	-0-	-380	-0-	2999	3		N	-0-	69
02	3052 X	2147	-0-	-905	-0-	2147	3		N	-0-	69
03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-	69
04	2910 X	2786	-0-	-124	-0-	2785	3	1 9	N	1 8	69
05	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3		N	-0-	69
06	3510 X	2277	-0-	-1233	-0-	2277	3		N	-0-	69

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379		
01	15996 X	12495	-0-	-3501	-0-	12492	3	3 9	N	3	150
02	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	14378	3	2 9	N	2	152
03	15593 X	14274	-0-	-1319	-0-	14271	3	3 9	N	3	155
04	14880 X	14147	-0-	-733	-0-	14145	3	2 9	N	2	157
05	15934 X	13796	-0-	-2138	-0-	13794	3	2 9	N	2	159
06	15420 X	13158	-0-	-2262	-0-	13157	3	1 9	N	1	160

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552		
01	18879 X	17121	-0-	-1758	-0-	17114	3	7 9	N	6	149
02	16968 X	16752	-0-	-216	-0-	16748	3	4 9	N	4	153
03	18538 X	16992	-0-	-1546	-0-	16986	3	6 9	N	5	156
04	17940 X	17286	-0-	-654	-0-	17283	3	3 9	N	3	159
05	18538 X	16019	-0-	-2519	-0-	16015	3	4 9	N	4	163
06	17940 X	17039	-0-	-901	-0-	17039	3		N	-0-	163

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
SHELL WESTERN E&P		774719									
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175		
01	2449	2076	-0-	-373	-0-	2066	2	10 9	N	9	330
02	2212	1846	-0-	-366	-0-	1837	2	9 9	N	8	338
03	2449	1028	-0-	-1421	-0-	1026	2	2 9	N	2	340
04	2370	1026	-0-	-1344	-0-	1026	2		N	-0-	340
05	2449	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT	340
06	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT	340

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

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

WELL #:		1		RRCID ->		160469		COMPL. DATE		N/A	
TOTAL DEPTH		2044		PERF.		1790 - 2024					
BEVERLY (QUEEN) MADERA OPERATING LLC IOWA REALTY TRUST "S"											
WELL #:		1		RRCID ->		160469		COMPL. DATE		N/A	
01	343 N	343	-0-	-0-		-0-	343 2		N	-0-	-0-
02	560 N	315	-0-	-245		-0-	315 2		N	-0-	-0-
03	620 N	377	-0-	-243		-0-	377 2		N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-		-0-	180 2		N	-0-	-0-
05	587 N	587	-0-	-0-		-0-	587 2		N	-0-	-0-
*06	701 N	701	-0-	-0-		-0-	701 2		N	-0-	-0-

WELL #:		2		RRCID ->		114963		COMPL. DATE		01/10/1985	
TOTAL DEPTH		5087		PERF.		1276 - 1335					
BIG MESA (QUEEN) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WELL #:		1		RRCID ->		161407		COMPL. DATE		06/20/1978	
TOTAL DEPTH		8130		PERF.		N/A					
BIG SALUTE, N. (CANYON) PENERGY JANN											
01	479 N	479	-0-	-0-		-0-	479 2		N	-0-	25
02	392 N	384	-0-	-8		-0-	384 2		N	-0-	25
03	404 N	404	-0-	-0-		-0-	404 2		N	-0-	25
04	450 N	-0-	-0-	-450		-0-			N	-0-	25
05	434 N	-0-	-0-	-434		-0-			N	5	30
06	390 N	-0-	-0-	-390		-0-			N	5	35

WELL #:		2		RRCID ->		161408		COMPL. DATE		06/24/1981	
TOTAL DEPTH		8150		PERF.		N/A					
JANN "A"											
01	479 N	479	-0-	-0-		-0-	479 2		N	-0-	28
02	392 N	384	-0-	-8		-0-	384 2		N	-0-	28
03	404 N	404	-0-	-0-		-0-	404 2		N	-0-	28
04	450 N	-0-	-0-	-450		-0-			N	-0-	28
05	434 N	-0-	-0-	-434		-0-			N	5	33
06	390 N	-0-	-0-	-390		-0-			N	5	38

WELL #:		1		RRCID ->		161409		COMPL. DATE		02/11/1977	
TOTAL DEPTH		8080		PERF.		N/A					
RAY, JENNIE											
01	182 N	182	-0-	-0-		-0-	182 2		N	-0-	19
02	146 N	146	-0-	-0-		-0-	146 2		N	-0-	19
03	154 N	154	-0-	-0-		-0-	154 2		N	-0-	19
04	180 N	-0-	-0-	-180		-0-			N	-0-	19
05	155 N	-0-	-0-	-155		-0-			N	6	25
06	150 N	-0-	-0-	-150		-0-			N	5	30

BIG SPRING (ATOKA)		08044 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOWARD			
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758									
SATTERWHITE, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 115054		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9150 - 9177			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
HIGHWAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098638		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 3380 - 3626		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2013 - P & A 01-25-13										

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758										
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345				
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3	107
02	782 X	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5	112
03	INC G-10	638	-0-	638	638	635	3	3	9	Y	3	115
04	INC G-10	814	-0-	814	1452	799	3	15	9	Y	14	129
05	INC G-10	1076	-0-	1076	2528	861	3	215	9	Y	195	140
06	INC G-10	126	-0-	126	2654	17	3	109	9	Y	99	56

BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375				
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	610	3	1	9	N	1	139
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	525	3	2	9	N	2	141
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	411	3	2	9	N	2	143
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-	143
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	543	3	10	9	N	9	152
06	390 N	187	-0-	-203	-0-	176	3	11	9	N	10	162

BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310				
01	744 X	697	-0-	-47	-0-	7	1	690	2	N	-0-	-0-
02	672 X	612	-0-	-60	-0-	3	1	609	2	N	-0-	-0-
03	713 X	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-	-0-
04	690 X	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-	-0-
05	713 X	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-	-0-
06	660 X	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-	-0-

BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200										
CREWS & MAST		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A				
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A		
01	8 X	3	-0-	-5	-0-	3 2	Y	-0-		1
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		1
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		1
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-	1 1	2
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-	1 1	1
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A		
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	111 2	Y	22	20 1	22
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	14	26 1	10
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	21	21 1	10
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	35	38 1	7
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	33	38 1	2
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	26	10 1	18

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
02	7 X	3	-0-	-4	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
03	7 X	4	-0-	-3	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
04	7 X	4	-0-	-3	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A		
01	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
02	28 X	14	-0-	-14	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
03	31 X	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
04	30 X	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A		
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
02	10 X	4	-0-	-6	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
03	10 X	6	-0-	-4	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
04	11 X	6	-0-	-5	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-	
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2	Y	-0-		-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-		-0-	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-	
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-	

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		-0-	
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038				
01	1023 X	907	-0-	-116	-0-	799	2	108 9	Y	98	110 1	23
02	924 X	810	-0-	-114	-0-	711	2	99 9	Y	90	100 1	13
03	992 X	811	-0-	-181	-0-	698	2	113 9	Y	103	101 1	15
04	930 X	445	-0-	-485	-0-	364	2	81 9	Y	74	70 1	19
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	83	80 1	22
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	70	80 1	12

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017				
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-	
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-					-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-					-0-
04	7 N	4	-0-	-3	-0-		4 2			Y	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			Y	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-		7 2			Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			Y	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-		10 2			Y	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

*10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3			Y	-0-					-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3			Y	-0-					-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3			Y	-0-					-0-

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

*10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 3			Y	-0-					-0-
*05	INC G-10	25	-0-	25	25		25 3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	20	-0-	20	45		20 3			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//	09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS						
ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770									
B & W		WELL #:	2702	RRCID ->	187265	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2816 - 3002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 #	961	-0-	-651	-0-	961	3	N	-0-			-0-
02	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-
03	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
04	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	3	N	-0-			-0-
05	1023 #	884	-0-	-139	-0-	884	3	N	-0-			-0-
06	990 #	893	-0-	-97	-0-	893	3	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
TEXU -F-		WELL #:	1	RRCID ->	030729	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2800 - 3000	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2	N	-0-			-0-
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	51	2	N	-0-			-0-
05	341 N	20	-0-	-321	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "27"		WELL #:	1	RRCID ->	060729	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	N/A	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - P & A 02-14-13												

UNIVERSITY "21"		WELL #:	1	RRCID ->	061557	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-F		WELL #:	3	RRCID ->	085816	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	2829 - 3005	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-F		WELL #:	2	RRCID ->	091714	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	2823 - 2921	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "9-12"		WELL #:	1	RRCID ->	164114	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2852 - 3100	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			-0-
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3		N	-0-			-0-

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

01	589 #	520	-0-	-69	-0-	305	2	215	9	N	195		580
02	532 #	299	-0-	-233	-0-	81	2	218	9	N	198	540	238
03	589 #	316	-0-	-273	-0-	97	2	219	9	N	199	174	263
04	570 #	494	-0-	-76	-0-	256	2	238	9	N	216	176	303
05	527 #	444	-0-	-83	-0-	151	2	293	9	N	266	346	223
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	132	2	278	9	N	253		476

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				027200									
COOPER "43"				WELL #:	2 U	RRCID ->	187293	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12520 - 17090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10672 3	3 9	Y	3	22 1		11
02		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	10672 3	43 9	Y	39	8 1		42
03		8525 X	7254	-0-	-1271	-0-	7166 3	88 9	Y	80	35 1		87
04		10320 X	7498	-0-	-2822	-0-	7478 3	20 9	Y	18			105
05		11873 X	4533	-0-	-7340	-0-	4508 3	25 9	Y	23	109 1	2 8	17
06		11490 X	223	-0-	-11267	-0-	223 3		Y	-0-			17

COOPER 49				WELL #:	2UT	RRCID ->	192722	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	12544 - 12924
01		9920 X	8900	-0-	-1020	-0-	8893 3	7 9	N	6			47
02		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8022 3	3 9	N	3			50
03		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2523 3	2 9	N	2			52
04		1200 X	791	-0-	-409	-0-	791 3		N	-0-			52
05		1240 X	406	-0-	-834	-0-	406 3		N	-0-			52
06		1200 X	357	-0-	-843	-0-	357 3		N	-0-			52

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984									
PYOTE GAS UNIT #5				WELL #:	1 A	RRCID ->	069783	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	N/A
01		744 X	728	-0-	-16	-0-	728 2		N	-0-			-0-
02		672 N	657	-0-	-15	-0-	657 2		N	-0-			-0-
03		775 N	726	-0-	-49	-0-	726 2		N	-0-			-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
*06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	044182	COMPL. DATE	04/08/1968	TOTAL DEPTH	13369	PERF.	N/A
01		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2		Y	-0-			-0-
02		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2		Y	-0-			-0-
03		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2		Y	-0-			-0-
04		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2		Y	-0-			-0-
05		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647 2		Y	-0-			-0-
*06		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 2		Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	044840	COMPL. DATE	10/02/1968	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	N/A
01		21979 X	12699	-0-	-9280	-0-	12689 2	10 9	Y	9			36
02		19404 X	13955	-0-	-5449	-0-	13949 2	6 9	Y	5	21 1		20
03		21483 X	13352	-0-	-8131	-0-	13339 2	13 9	Y	12	2 8		30
04		20790 X	19832	-0-	-958	-0-	19821 2	11 9	Y	10	19 1		21
05		21483 X	20976	-0-	-507	-0-	20968 2	8 9	Y	7			28
*06		15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	15564 2	2 9	Y	2	17 1		13

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

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

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

WATSON, L. A. ET AL												
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1 4	Y	-0-		-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1 4	Y	-0-		-0-
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		Y	-0-		-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		Y	-0-		-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		Y	-0-		-0-
*06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	3	2 4	Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11												
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045												
01	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2		N	-0-		-0-
02	1652 N	1591	-0-	-61	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-		-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2		N	-0-		-0-

HILL UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 8	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

WATSON, L. A. ET AL B												
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
MCDONALD, MYRTLE ET AL														
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		165460 X	26214	-0-	-139246	-0-	26197 3	17 4	Y	-0-			-0-	
02		25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	25015 3	13 4	Y	-0-			-0-	
03		27559 X	26450	-0-	-1109	-0-	26449 3	1 4	Y	-0-			-0-	
04		26670 X	25835	-0-	-835	-0-	25825 3	3 4	Y	6	4 0		2	
							7 9							
05		27559 X	26492	-0-	-1067	-0-	26482 3	10 9	Y	9	9 0		2	
06		26670 X	23287	-0-	-3383	-0-	23261 3	25 4	Y	1	3 0		-0-	
							1 9							
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
01		13330 X	12736	-0-	-594	-0-	12728 3	8 4	Y	-0-			-0-	
02		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13341 3	7 4	Y	-0-			-0-	
03		14570 X	14194	-0-	-376	-0-	14193 3	1 4	Y	-0-			-0-	
04		14100 X	13152	-0-	-948	-0-	13150 3	2 4	Y	-0-			-0-	
05		14570 X	13785	-0-	-785	-0-	13785 3		Y	-0-			-0-	
06		14100 X	12966	-0-	-1134	-0-	12900 3	11 4	Y	50	34 0		16	
							55 9							
DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A														
01		31062 X	29332	-0-	-1730	-0-	29072 2	260 9	Y	236	269 1		117	
02		T. A.	27058	-0-	27058	27058	26843 2	215 9	Y	195	146 1		166	
03		T. A.	30228	-0-	30228	57286	30049 2	179 9	Y	163	130 1		199	
04		T. A.	29198	-0-	29198	86484	29011 2	187 9	Y	170	126 1		243	
05		116750 X	30266	-0-	-86484	-0-	30060 2	206 9	Y	187	278 1		152	
*06		27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	27453 2	88 9	Y	80			232	
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
01		18631 X	11141	-0-	-7490	-0-	11058 2	83 9	Y	75	70 1		118	
02		16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	16857 2	111 9	Y	101	143 1		76	
03		18631 X	12049	-0-	-6582	-0-	11993 2	56 9	Y	51	54 1		73	
04		18000 X	12788	-0-	-5212	-0-	12769 2	19 9	Y	17			90	
05		18786 X	10682	-0-	-8104	-0-	10678 2	4 9	Y	4	63 1		31	
06		18180 X	2672	-0-	-15508	-0-	2664 2	8 9	Y	7			38	
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PYOTE GAS UNIT NO 2														
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF. 12081 - 12441														
01		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630 2		Y	-0-			1	
02		10696 X	10460	-0-	-236	-0-	10460 2		Y	-0-	1 1		-0-	
03		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412 2		Y	-0-			-0-	
04		16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	16229 2		Y	-0-			-0-	
05		16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16610 2	2 9	Y	2			2	
06		11460 X	11098	-0-	-362	-0-	11096 2	2 9	Y	2	2 1		2	

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
XTO ENERGY INC.												
HILL UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12679 X	12449	-0-	-230	-0-	12410 3	39 9	Y	35			165
02	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	12855 3	22 9	Y	20			185
03	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	13934 3	7 9	Y	6			191
04	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14059 3	25 9	Y	23			214
05	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	14382 3	12 9	Y	11			225
*06	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12966 3	10 9	Y	9			234

CAMPBELL ESTATE ETAL												
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887												
01	25854 X	904	-0-	-24950	-0-	897 3	7 4	Y	-0-	7 0		-0-
02	18900 X	353	-0-	-18547	-0-	353 3		Y	-0-			-0-
03	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-			Y	-0-			-0-
04	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-			Y	-0-			-0-
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-			-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-

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

WATSON, L. A. ET AL B												
WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584												
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL												
WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL												
WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		027200														
COOPER -43-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055978		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25885 X	25053	-0-	-832 B	-0-	24962 3	91 9	Y		83	69 1			110	
02		25504 X	25504	-0-	-0- B	-0-	25413 3	91 9	Y		83	78 1			115	
03		26753 X	24290	-0-	-2463 B	-0-	24251 3	39 9	Y		35	95 1			55	
04		25890 X	24508	-0-	-1382 B	-0-	24434 3	74 9	Y		67				122	
05		28241 X	23005	-0-	-5236 B	-0-	22929 3	76 9	Y		69	136 1			55	
06		27330 X	17301	-0-	-10029 B	-0-	17232 3	69 9	Y		63	2 8			116	

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #: 1		RRCID -> 073457		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A						
01		7646 X	7646	-0-	-0- B	-0-	7594 2	52 9	N		47				202	
02		6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	6433 2	15 9	N		14				216	
03		7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	7217 2	14 9	N		13				229	
04		6870 X	6746	-0-	-124 B	-0-	6734 2	12 9	N		11				240	
05		7099 X	6263	-0-	-836 B	-0-	6263 2		N		-0-				240	
06		6870 X	6307	-0-	-563 B	-0-	6307 2		N		-0-				240	

CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678						
01		3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	3018 3		N		-0-				36	
02		2296 X	1839	-0-	-457 B	-0-	1839 3		N		-0-				36	
03		3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	3154 3		N		-0-				36	
04		3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3192 3		N		-0-				36	
05		3007 X	2790	-0-	-217 B	-0-	2790 3		N		-0-				36	
06		3060 X	2400	-0-	-660 B	-0-	2400 3		N		-0-				36	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 1		RRCID -> 126348		COMPL. DATE 01/16/1988		TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252						
01		9858 X	5051	-0-	-4807 B	-0-	5051 3		N		-0-				322	
02		6487 X	6487	-0-	-0- B	-0-	6453 3	34 9	N		31	166 1			187	
03		7202 X	7202	-0-	-0- B	-0-	7134 3	68 9	N		62				249	
04		5431 X	5431	-0-	-0- B	-0-	5409 3	22 9	N		20				269	
05		3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-	3672 3		N		-0-				269	
06		6960 X	1045	-0-	-5915 B	-0-	1045 3		N		-0-				269	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A						
01		11098 X	8071	-0-	-3027 B	-0-	7985 2	86 9	Y		78				268	
02		10024 X	6158	-0-	-3866 B	-0-	6046 2	112 9	Y		102	167 1			203	
03		11098 X	6195	-0-	-4903 B	-0-	6132 2	63 9	Y		57				260	
04		8910 X	8437	-0-	-473 B	-0-	8356 2	81 9	Y		74	148 1			186	
05		11725 X	11725	-0-	-0- B	-0-	11627 2	98 9	Y		89				275	
06		7800 X	7162	-0-	-638 B	-0-	7119 2	43 9	Y		39	168 1			146	

BLOCK 16 (ELLEN.)													
XTO ENERGY INC.													
THORNTON, BLUFORD													
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 945936													
WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6603 X	6473	-0-	-130 B	-56107	6469 3	4 4	Y	-0-			-0-
02		5124 X	6287	-0-	1163 B	-54944	6284 3	3 4	Y	-0-			-0-
03		5673 X	7118	-0-	1445 B	-53499	7118 3		Y	-0-			-0-
04		5490 X	6864	-0-	1374 B	-52125	6863 3	1 4	Y	-0-			-0-
05		5673 X	2022	-0-	-3651 B	-52125	2022 3		Y	-0-			-0-
06		5490 X	6820	-0-	1330 B	-50795	6814 3	6 4	Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12													
WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A													
01		1209 N	1088	-0-	-121 B	-0-	1088 2		Y	-0-			-0-
02		980 N	949	-0-	-31 B	-0-	949 2		Y	-0-			-0-
03		1085 N	1007	-0-	-78 B	-0-	1007 2		Y	-0-			-0-
04		1050 N	971	-0-	-79 B	-0-	971 2		Y	-0-			-0-
05		1054 N	988	-0-	-66 B	-0-	988 2		Y	-0-			-0-
06		960 N	876	-0-	-84 B	-0-	876 2		Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7													
WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740													
01		28179 X	27225	-0-	-954 B	-0-	26928 2	297 9	N	270	369 1		106
02		26400 X	26400	-0-	-0- B	-0-	26114 2	286 9	N	260	192 1		174
03		29171 X	27966	-0-	-1205 B	-0-	27660 2	306 9	N	278	371 1		81
04		28414 X	28414	-0-	-0- B	-0-	28144 2	270 9	N	245	189 1		137
05		29233 X	29132	-0-	-101 B	-0-	28884 2	248 9	N	225	171 1		191
06		28290 X	26195	-0-	-2095 B	-0-	26011 2	184 9	N	167	167 1		191

WATSON, L. A., ET AL													
WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A													
01		22971 X	16939	-0-	-6032 B	-6467	16776 3	13 4	Y	136	145 0		55
02		20748 X	20860	-0-	112 B	-6355	20576 3	11 4	Y	248	192 0		111
03		22971 X	20903	-0-	-2068 B	-6355	20525 3	1 4	Y	343	291 0		163
04		22110 X	21747	-0-	-363 B	-6355	21695 3	2 4	Y	45	191 0		17
05		23095 X	22341	-0-	-754 B	-6355	22211 3	130 9	Y	118	107 0		28
06		22350 X	20224	-0-	-2126 B	-6355	19999 3	20 4	Y	186	154 0		60

PYOTE GAS UNIT NO. 13													
WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611													
01		2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847 2		Y	-0-			-0-
02		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 2		Y	-0-			-0-
03		2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846 2		Y	-0-			-0-
04		2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861 2		Y	-0-			-0-
05		2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890 2		Y	-0-			-0-
*06		2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908 2		Y	-0-			-0-

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

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24118 X	19544	-0-	-4574 B	-0-	19468	3 15 4	Y	55	55 0	22
02	22854 X	22854	-0-	-0- B	-0-	22775	3 12 4	Y	61	56 0	27
03	25017 X	23787	-0-	-1230 B	-0-	23719	3 1 4	Y	61	59 0	29
04	24120 X	23091	-0-	-1029 B	-0-	23005	3 3 4	Y	75	76 0	28
05	25296 X	24078	-0-	-1218 B	-0-	24033	3 45 9	Y	41	59 0	10
06	24480 X	21529	-0-	-2951 B	-0-	21504	3 22 4	Y	3	12 0	1

DOBBSINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

01	23281 X	22232	-0-	-1049 B	-0-	22160	2 72 9	Y	65	104 1	40
02	20720 X	20499	-0-	-221 B	-0-	20418	2 81 9	Y	74	49 1	65
03	22940 X	22590	-0-	-350 B	-0-	22480	2 110 9	Y	100	63 1	102
04	22200 X	21957	-0-	-243 B	-0-	21893	2 64 9	Y	58	66 1	94
05	22878 X	22653	-0-	-225 B	-0-	22588	2 65 9	Y	59	97 1	56
06	21960 X	20828	-0-	-1132 B	-0-	20737	2 91 9	Y	83		139

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

01	19003 X	15596	-0-	-3407 B	-0-	15461	2 135 9	Y	123	122 1	209
02	20020 X	20020	-0-	-0- B	-0-	19827	2 193 9	Y	175	241 1	143
03	19434 X	19434	-0-	-0- B	-0-	19259	2 175 9	Y	159	129 1	173
04	18540 X	17815	-0-	-725 B	-0-	17631	2 184 9	Y	167	1 8	339
05	22165 X	15576	-0-	-6589 B	-0-	15435	2 141 9	Y	128	302 1	165
*06	23810 X	23810	-0-	-0- B	-0-	23666	2 144 9	Y	131		296

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

01	2139 N	2023	-0-	-116 B	-0-	2019	2 4 9	N	4		67
02	1904 N	1829	-0-	-75 B	-0-	1826	2 3 9	N	3		70
03	2046 N	2013	-0-	-33 B	-0-	2011	2 2 9	N	2		72
04	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1950	2 2 9	N	2		74
05	2015 N	2002	-0-	-13 B	-0-	2001	2 1 9	N	1		75
06	1950 N	1844	-0-	-106 B	-0-	1844	2	N	-0-		75

BLOCK 16 (MONTROYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

01	7533 X	6063	-0-	-1470	-0-	620	1 5391 2	N	47		206
02	6804 X	5316	-0-	-1488	-0-	560	1 4728 2	N	25		231
03	6076 X	5147	-0-	-929	-0-	620	1 4462 2	N	59	177 1	113
04	6390 X	5939	-0-	-451	-0-	580	1 5314 2	N	41		154
05	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	600	1 5857 2	N	31		185
*06	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	580	1 5468 2	N	33		218

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				027200									
COOPER 49				WELL #:	1	RRCID ->	152791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.13255	- 16419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	675	-0-	-3262	-0-	671 3	4 9	Y	4			31
02		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		Y	-0-			31
03		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1959 3	4 9	Y	4			35
04		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2218 3	3 9	Y	3			38
05		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		Y	-0-			38
*06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			38

COOPER "43"				WELL #:	1-U	RRCID ->	173509	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	16590	PERF.13382	- 16460
01		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	13965 3	87 9	Y	79	21 1		87
02		12544 X	11962	-0-	-582	-0-	11914 3	48 9	Y	44	61 1	3 8	67
03		13888 X	12154	-0-	-1734	-0-	12134 3	20 9	Y	18	55 1		30
04		13590 X	13021	-0-	-569	-0-	12981 3	40 9	Y	36			66
05		14043 X	13455	-0-	-588	-0-	13415 3	40 9	Y	36	72 1	3 8	27
06		13590 X	10995	-0-	-2595	-0-	10961 3	34 9	Y	31			58

COOPER "43"				WELL #:	2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13457	- 17090
01		10912 X	4	-0-	-10908	-0-	4 3		Y	-0-	44 1		16
02		11452 X	35	-0-	-11417	-0-	34 3	1 9	Y	1	12 1		5
03		12679 X	206	-0-	-12473	-0-	206 3		Y	-0-	4 1		1
04		12270 X	329	-0-	-11941	-0-	329 3		Y	-0-			1
05		30049 X	30049	-0-	-0-	-0-	29953 3	96 9	Y	87	18 1		70
*06		44434 X	44434	-0-	-0-	-0-	44336 3	98 9	Y	89			159

COOPER 49				WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.13265	- 16994
01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1356 3	7 9	Y	6			21
02		1008 N	617	-0-	-391	-0-	617 3		Y	-0-			21
03		3100 N	7397	-0-	4297	-0-	7389 3	8 9	Y	7			28
04		3000 N	8706	-0-	5706	-0-	10003 3	7 9	Y	6			34
05		3100 N	7920	-0-	4820	-0-	14823 3	6 9	Y	5			39
*06		23355 X	8532	-0-	-14823	-0-	8504 3	28 9	Y	25			64

COOPER "43"				WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.14009	- 18039
01		8556 X	8122	-0-	-434	-0-	8122 3		Y	-0-	35 1		13
02		10444 X	6194	-0-	-4250	-0-	6194 3		Y	-0-	9 1		4
03		11563 X	10456	-0-	-1107	-0-	10448 3	8 9	Y	7	3 1		8
04		11190 X	8917	-0-	-2273	-0-	8892 3	25 9	Y	23			31
05		8122 X	6636	-0-	-1486	-0-	6604 3	32 9	Y	29	37 1		23
*06		12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	12542 3	33 9	Y	30			53

CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:	148113	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000	- 17183
STALLINGS GAS UNIT				WELL #:	2H								
01		10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132 3		N	-0-			133
02		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11842 3	11 9	N	10			143
03		12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12622 3	14 9	N	13			156
04		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9663 3	6 9	N	5			161
05		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10932 3	3 9	N	3			164
*06		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10322 3	18 9	N	16			180

BLOCK 16 (MONTOKA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
02		112 N	22	-0-	-90	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222													
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-	
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
04		420 N	46	-0-	-374	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
05		279 N	47	-0-	-232	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-	

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554													
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100													
01		25027 X	25027	-0-	-0-	-0-	24904	2	123 9	N	112	189 1	166
02		19824 X	18587	-0-	-1237	-0-	18485	2	102 9	N	93		259
03		21948 X	15579	-0-	-6369	-0-	15512	2	67 9	N	61	190 1	130
04		22110 X	20816	-0-	-1294	-0-	20717	2	99 9	N	90		220
05		22847 X	18464	-0-	-4383	-0-	18380	2	84 9	N	76	185 1	111
06		22110 X	NO RPT	-0-	-22110	-0-				N	NO RPT		111

XTO ENERGY INC. 945936													
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177													
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-		-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-		-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-		-0-
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-		-0-
*06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1 4	Y	-0-		-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974													
01		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3		Y	-0-		3
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		Y	-0-		3
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	3	9 9	Y	8		11
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	3	3 9	Y	3		14
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1 9	Y	1		15
*06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		Y	-0-		15

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025													
01		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4839	3	3 4	Y	-0-		-0-
02		5740 X	4103	-0-	-1637	-0-	4101	3	2 4	Y	-0-		-0-
03		6355 X	4623	-0-	-1732	-0-	4623	3		Y	-0-		-0-
04		6150 X	4445	-0-	-1705	-0-	4444	3	1 4	Y	-0-		-0-
05		4867 X	4844	-0-	-23	-0-	4844	3		Y	-0-		-0-
06		4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4493	3	4 4	Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
PATHOMACK 55														
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		34441 X	33938	-0-	-503	-0-	33784	3	20	4	Y	122	120 0	49
							134	9						
02		30688 X	30634	-0-	-54	-0-	30478	3	16	4	Y	127	119 0	57
							140	9						
03		33976 X	32979	-0-	-997	-0-	32848	3	1	4	Y	118	119 0	56
							130	9						
04		32880 X	32622	-0-	-258	-0-	32386	3	4	4	Y	211	187 0	80
							232	9						
05		33976 X	31319	-0-	-2657	-0-	31205	3	114	9	Y	104	159 0	25
							30308	3	31	4	Y	124	109 0	40
							136	9						
WATSON, L. A.														
WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551														
01		20584 X	19251	-0-	-1333	-0-	19160	3	13	4	Y	71	48 0	29
							78	9						
02		19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	18976	3	10	4	Y	56	60 0	25
							62	9						
03		21483 X	18690	-0-	-2793	-0-	18649	3	1	4	Y	36	44 0	17
							40	9						
04		20790 X	19521	-0-	-1269	-0-	19501	3	2	4	Y	16	27 0	6
							18	9						
05		21483 X	15699	-0-	-5784	-0-	15681	3	18	9	Y	16	18 0	4
							19169	3	20	4	Y	46	35 0	15
							51	9						
PATHOMACK 55														
WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222														
01		13733 X	10908	-0-	-2825	-0-	10871	3	7	4	Y	27	28 0	11
							30	9						
02		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10743	3	6	4	Y	43	35 0	19
							47	9						
03		11439 X	11200	-0-	-239	-0-	11165	3	35	9	Y	32	36 0	15
							10179	3	1	4	Y	16	25 0	6
							18	9						
05		11439 X	9951	-0-	-1488	-0-	9925	3	26	9	Y	24	24 0	6
							9499	3	12	4	Y	40	33 0	13
							44	9						
MCDONALD, MYRTLE														
WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980														
01		20584 X	20425	-0-	-159	-0-	20410	3	12	4	Y	3	4 0	1
							3	9						
02		18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	18350	3	9	4	Y	-0-	1 0	-0-
							19747	3	1	4	Y	-0-		-0-
03		19964 X	19748	-0-	-216	-0-	19537	3	2	4	Y	-0-		-0-
							18379	3	4	9	Y	4	3 0	1
04		19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	18379	3	4	9	Y	4	3 0	1
							18379	3	4	9	Y	4	3 0	1
05		19964 X	18383	-0-	-1581	-0-	18671	3	18	4	Y	4	4 0	1
							4	9						
06		19320 X	18693	-0-	-627	-0-	18671	3	18	4	Y	4	4 0	1
							4	9						

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.																				
CAMPBELL ESTATE ET AL																				
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 945936																				
WELL #: 2HL RRCID -> 178793													COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594		PERF.13529 - 17570			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01	17205 X	16398	-0-	-807	-0-	16224	3	11	4	Y	148	108	0	60						
						163	9													
02	15540 X	15223	-0-	-317	-0-	15044	3	8	4	Y	155	145	0	70						
						171	9													
03	17205 X	15776	-0-	-1429	-0-	15761	3	1	4	Y	13	77	0	6						
						14	9													
04	16380 X	16376	-0-	-4	-0-	16363	3	2	4	Y	10	12	0	4						
						11	9													
05	16926 X	12470	-0-	-4456	-0-	12452	3	18	9	Y	16	16	0	4						
06	16320 X	15241	-0-	-1079	-0-	15222	3	19	4	Y	-0-	4	0	-0-						
PYOTE GAS UNIT 11													WELL #: 3HL RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13724 - 17371	
01	8773 X	8526	-0-	-247	-0-	8520	3	6	4	Y	-0-			-0-						
02	7784 X	7606	-0-	-178	-0-	7600	3	4	4	Y	2	1	0	1						
						2	9													
03	8618 X	8347	-0-	-271	-0-	8333	3	14	9	Y	13	8	0	6						
04	8280 X	7988	-0-	-292	-0-	7967	3	1	4	Y	18	17	0	7						
						20	9													
05	8525 X	8312	-0-	-213	-0-	8303	3	9	9	Y	8	13	0	2						
06	8250 X	7900	-0-	-350	-0-	7871	3	7	4	Y	20	16	0	6						
						22	9													
CAMPBELL ESTATE ET AL													WELL #: 3HL RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 13322		PERF.13444 - 17129	
01	15686 X	14479	-0-	-1207	-0-	14364	3	8	4	Y	97	63	0	39						
						107	9													
02	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	13709	3	7	4	Y	65	75	0	29						
						72	9													
03	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	14802	3	1	4	Y	67	64	0	32						
						74	9													
04	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	14442	3	2	4	Y	36	54	0	14						
						40	9													
05	14632 X	14602	-0-	-30	-0-	14599	3	3	9	Y	3	16	0	1						
06	14160 X	14064	-0-	-96	-0-	14050	3	14	4	Y	-0-	1	0	-0-						
BLUFORD THORNTON 82													WELL #: 2HL RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356		PERF.14155 - 17876	
01	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9707	3	5	4	Y	39	27	0	16						
						43	9													
02	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9923	3	4	4	Y	42	39	0	19						
						46	9													
03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			Y	-0-	19	0	-0-						
04	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10302	3	1	4	Y	53	33	0	20						
						58	9													
05	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10625	3	15	9	Y	14	31	0	3						
*06	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10077	3	8	4	Y	-0-	3	0	-0-						
WATSON, L. A. ET AL B													WELL #: 3HL RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14246 - 17883	
01	15283 X	14738	-0-	-545	-0-	14633	3	9	4	Y	87	78	0	35						
						96	9													
02	13804 X	13177	-0-	-627	-0-	13155	3	7	4	Y	14	43	0	6						
						15	9													
03	14787 X	13768	-0-	-1019	-0-	13744	3	1	4	Y	21	17	0	10						
						23	9													
04	14250 X	14067	-0-	-183	-0-	14040	3	2	4	Y	23	24	0	9						
						25	9													
05	14725 X	12050	-0-	-2675	-0-	11994	3	56	9	Y	51	48	0	12						
06	14250 X	13229	-0-	-1021	-0-	13157	3	14	4	Y	53	48	0	17						
						58	9													

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

01	5890 X	5065	-0-	-825	-0-	5023	3	42	9	N	38	177	1			61
02	5320 X	5125	-0-	-195	-0-	5111	3	14	9	N	13					74
03	5890 X	5519	-0-	-371	-0-	5495	3	24	9	N	22					96
04	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5826	3	26	9	N	24					120
05	5890 X	5604	-0-	-286	-0-	5581	3	23	9	N	21					141
*06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5658	3	19	9	N	17					158

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

01	17887 X	15359	-0-	-2528	-0-	15303	3	6	4	Y	45	47	0			18
02	16156 X	14837	-0-	-1319	-0-	14775	3	5	4	Y	52	47	0			23
03	17887 X	14886	-0-	-3001	-0-	14842	3	44	9	Y	40	44	0			19
04	16770 X	15094	-0-	-1676	-0-	15047	3	1	4	Y	42	45	0			16
05	16430 X	12177	-0-	-4253	-0-	12157	3	20	9	Y	18	30	0			4
06	15900 X	13991	-0-	-1909	-0-	13962	3	8	4	Y	19	17	0			6

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

01	15066 X	14862	-0-	-204	-0-	14718	3	10	4	Y	122	103	0			49
02	12768 X	12171	-0-	-597	-0-	12025	3	8	4	Y	125	118	0			56
03	14136 X	13435	-0-	-701	-0-	13241	3	1	4	Y	175	148	0			83
04	13680 X	12106	-0-	-1574	-0-	11888	3	2	4	Y	196	205	0			74
05	14136 X	10323	-0-	-3813	-0-	10189	3	134	9	Y	122	167	0			29
*06	15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	15427	3	15	4	Y	77	81	0			25

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

01	18321 X	17784	-0-	-537	-0-	17692	3	11	4	Y	74	73	0			30
02	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16938	3	9	4	Y	80	74	0			36
03	18135 X	17310	-0-	-825	-0-	17179	3	1	4	Y	118	98	0			56
04	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	17550	3	2	4	Y	58	92	0			22
05	18848 X	15015	-0-	-3833	-0-	14958	3	57	9	Y	52	62	0			12
06	18240 X	16962	-0-	-1278	-0-	16871	3	19	4	Y	65	56	0			21

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4030 X	2228	-0-	-1802	-0-	2215	3	2	4	Y	10	11	0		4
02	3416 X	2485	-0-	-931	-0-	2483	3	2	4	Y	-0-	4	0		-0-
03	3472 X	2886	-0-	-586	-0-	2886	3			Y	-0-				-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-				-0-
05	3162 X	2619	-0-	-543	-0-	2619	3			Y	-0-				-0-
*06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	3	4	Y	7	5	0		2

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

01	10726 X	9759	-0-	-967	-0-	9750	3	7	4	Y	2	1	0		1
02	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9804	3	5	4	Y	6	4	0		3
03	10788 X	9266	-0-	-1522	-0-	9233	3	33	9	Y	30	19	0		14
04	10440 X	9202	-0-	-1238	-0-	9171	3	1	4	Y	27	31	0		10
05	10881 X	8865	-0-	-2016	-0-	8861	3	4	9	Y	4	13	0		1
06	10530 X	9068	-0-	-1462	-0-	9057	3	11	4	Y	-0-	1	0		-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

01	16244 X	15679	-0-	-565	-0-	15661	3	11	4	Y	6	9	0		2
02	14672 X	14389	-0-	-283	-0-	14374	3	8	4	Y	6	5	0		3
03	16492 X	14519	-0-	-1973	-0-	14517	3	1	4	Y	1	3	0		1
04	15960 X	15211	-0-	-749	-0-	15209	3	2	4	Y	-0-	1	0		-0-
05	16492 X	12033	-0-	-4459	-0-	12033	3			Y	-0-				-0-
*06	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15567	3	17	4	Y	59	40	0		19

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

01	26474 X	26284	-0-	-190	-0-	26080	3	16	4	Y	171	131	0		69
02	23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	23518	3	12	4	Y	93	120	0		42
03	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	25394	3	1	4	Y	130	110	0		62
04	25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	24999	3	3	4	Y	191	181	0		72
05	25420 X	24444	-0-	-976	-0-	24342	3	102	9	Y	93	143	0		22
06	24600 X	24075	-0-	-525	-0-	23919	3	23	4	Y	121	104	0		39

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

01	18910 X	14706	-0-	-4204	-0-	14674	3	11	4	Y	19	21	0		8
02	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17365	3	8	4	Y	7	12	0		3
03	18910 X	18421	-0-	-489	-0-	18385	3	1	4	Y	32	20	0		15
04	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17289	3	2	4	Y	16	25	0		6
05	19251 X	15311	-0-	-3940	-0-	15298	3	13	9	Y	12	15	0		3
06	18630 X	18068	-0-	-562	-0-	18024	3	23	4	Y	19	16	0		6

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	18197 X	16179	-0-	-2018	-0-	16101	2	78	9	Y	71			169
02	15988 X	14825	-0-	-1163	-0-	14762	2	63	9	Y	57	188	1	38
03	16647 X	15781	-0-	-866	-0-	15717	2	64	9	Y	58	3	8	93
04	16110 X	15962	-0-	-148	-0-	15890	2	72	9	Y	65			158
05	16399 X	15944	-0-	-455	-0-	15888	2	56	9	Y	51	179	1	30
*06	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	16577	2	63	9	Y	57			87

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

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

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

01	1581 #	1427	-0-	-154	-0-	1377	2	50	9	N	45	50	1	24
02	1484 #	1353	-0-	-131	-0-	1325	2	28	9	N	25	45	1	4
03	1643 #	1302	-0-	-341	-0-	1227	2	75	9	N	68	50	1	22
04	1590 #	814	-0-	-776	-0-	781	2	33	9	N	30	46	1	6
05	1581 #	1227	-0-	-354	-0-	1093	2	134	9	N	122	39	1	89
06	1440 #	1062	-0-	-378	-0-	1062	2			N	-0-	52	1	37

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N		5	-0-	-212	-0-	5 2	N	-0-			-0-
02	280 N		140	-0-	-140	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03	115 N		115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
04	5 N		-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
05	155 N		-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

01	660 N		660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			-0-
02	851 N		851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-			-0-
03	198 N		198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-
04	787 N		787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-			-0-
05	930 N		25	-0-	-905	-0-	25 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

01	2103 N		2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	N	-0-			-0-
02	2050 N		2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-			-0-
03	507 N		507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			-0-
04	2040 N		150	-0-	-1890	-0-	150 2	N	-0-			-0-
05	2263 N		-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

01	913 N		913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-			-0-
02	868 N		811	-0-	-57	-0-	811 3	N	-0-			-0-
03	930 N		894	-0-	-36	-0-	894 3	N	-0-			-0-
04	870 N		813	-0-	-57	-0-	813 3	N	-0-			-0-
05	899 N		880	-0-	-19	-0-	880 3	N	-0-			-0-
06	870 N		839	-0-	-31	-0-	839 3	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710															
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992															
01	4433	X	2278	-0-	-2155	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			-0-
05	3224	X	923	-0-	-2301	-0-	923	3			N	-0-			-0-
06	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	1894	3			N	-0-			-0-

RAYDEN 695567															
TUBB, J. B. EST. WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A															
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			72
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			72
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			72
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			72
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			72
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			72

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710															
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A															
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-			-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	3			N	-0-			-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-			-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-			-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-			-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340															
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			126
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
 DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
01	651 X	478	-0-	-173	-0-	478	3			N	-0-			-0-
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
04	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
05	1395 X	1044	-0-	-351	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
06	1350 X	799	-0-	-551	-0-	799	3			N	-0-			-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
01	7905	4603	-0-	-3302	12412	4524	3	79	9	Y	72	71	0	2
02	7140	4214	-0-	-2926	9486	4131	3	83	9	Y	75	74	0	3
03	7905	4452	-0-	-3453	6033	4423	3	29	9	Y	26	28	0	1
04	7650	3854	-0-	-3796	2237	3829	3	25	9	Y	23	23	0	1
05	5218 R	2981	-0-	-2237	-0-	2904	3	77	9	Y	70	68	0	3
06	4530 #	3640	-0-	-890	-0-	3550	3	90	9	Y	82	82	0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	392	3	39	9	Y	35	47	1	3
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	363	3	5	4	Y	31	31	1	3
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	389	3	29	9	Y	26	25	1	4
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3	7	1	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	3	4	Y	3	3	1	-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1638	3	348	9	Y	316	359	1	27
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1594	3	20	4	Y	217	225	1	19
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1687	3	215	9	Y	195	184	1	30
04	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	1370	3	34	9	Y	31	58	1	3
05	1705 N	1429	-0-	-276	-0-	1412	3	17	9	Y	15	18	1	-0-
06	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	1385	3	14	4	Y	16	14	1	2

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
01	155 X	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02	140 X	134	-0-	-6	-0-	132	3	2	4	N	-0-			-0-
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04	150 X	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
05	155 X	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
01	56172 X	42323	-0-	-13849	-0-	42308	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
02	50736 X	28101	-0-	-22635	-0-	28098	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	54281 X	27796	-0-	-26485	-0-	27795	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	49380 X	25531	-0-	-23849	-0-	25435	3	96	9	Y	87	84	0	3
05	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	20608	3	4	9	Y	4	7	0	-0-
06	31260 X	26564	-0-	-4696	-0-	26564	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	11129 X	7898	-0-	-3231	-0-	7823	3	75	9	Y	68	68	0	2
02	10052 X	5952	-0-	-4100	-0-	5841	3	111	9	Y	101	99	0	4
03	11129 X	8419	-0-	-2710	-0-	8323	3	96	9	Y	87	88	0	3
04	10530 X	10505	-0-	-25	-0-	10448	3	57	9	Y	52	53	0	2
05	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10546	3	55	9	Y	50	50	0	2
*06	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10381	3	39	9	Y	35	36	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816					
01	25575 X	21132	-0-	-4443	-0-	21037	3	95	9	Y	86	86	0	3
02	23100 X	19295	-0-	-3805	-0-	19211	3	84	9	Y	76	76	0	3
03	25575 X	22204	-0-	-3371	-0-	22112	3	92	9	Y	84	84	0	3
04	23220 X	21648	-0-	-1572	-0-	21564	3	84	9	Y	76	76	0	3
05	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	23004	3	63	9	Y	57	58	0	2
*06	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	22428	3	51	9	Y	46	46	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889					
01	24490 X	22357	-0-	-2133	-0-	22226	3	131	9	Y	119	117	0	4
02	22120 X	20411	-0-	-1709	-0-	20297	3	114	9	Y	104	104	0	4
03	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	23532	3	70	9	Y	64	66	0	2
04	23365 X	23365	-0-	-0-	-0-	23301	3	64	9	Y	58	58	0	2
05	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	23965	3	26	9	Y	24	25	0	1
*06	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	23558	3	4	9	Y	4	5	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005					
01	12958 X	12151	-0-	-807	-0-	12095	3	56	9	Y	51	51	0	2
02	11704 X	11096	-0-	-608	-0-	11046	3	50	9	Y	45	45	0	2
03	12958 X	12800	-0-	-158	-0-	12733	3	67	9	Y	61	61	0	2
04	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12503	3	76	9	Y	69	68	0	3
05	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12824	3	97	9	Y	88	87	0	4
*06	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	12613	3	99	9	Y	90	91	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918					
01	20708 X	17600	-0-	-3108	-0-	17553	3	47	9	Y	43	43	0	1
02	18704 X	17369	-0-	-1335	-0-	17304	3	65	9	Y	59	58	0	2
03	20708 X	20046	-0-	-662	-0-	19969	3	77	9	Y	70	70	0	2
04	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	19400	3	112	9	Y	102	100	0	4
05	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	20056	3	141	9	Y	128	127	0	5
*06	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	19633	3	98	9	Y	89	91	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865					
01	64641 X	64641	-0-	-0-	-0-	64589	3	52	9	Y	47	46	0	1
02	64445 X	64445	-0-	-0-	-0-	64215	3	230	9	Y	209	202	0	8
03	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	38300	3	149	9	Y	135	139	0	4
04	34034 X	34034	-0-	-0-	-0-	33958	3	76	9	Y	69	70	0	3
05	33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	33723	3			Y	-0-	3	0	-0-
*06	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	33164	3	196	9	Y	178	172	0	6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150					
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-			-0-
02	1736 X	1315	-0-	-421	-0-	1315	2			Y	-0-			-0-
03	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10335	3	36	9	Y	33	19	0	14
04	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10496	3	20	9	Y	18	18	0	14
05	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10469	3	17	9	Y	15	15	0	14
06	10020 X	9858	-0-	-162	-0-	9839	3	19	9	Y	17	17	0	14

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		027200												
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		-0-			
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		-0-			
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	2	2 1	-0-			
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	18	16 1	2			
05	INC G-10	848	-0-	848	848	831	3	Y	15	17 1	-0-			
06	INC G-10	779	-0-	779	1627	754	3	Y	16	14 1	2			
						18	9							
UNIVERSITY 38 A										WELL #: 3	RRCID -> 166462	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2904 - 2919
01	420 X	142	-0-	-278	-0-	142	3	Y	-0-		-0-			
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-			
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		-0-			
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3	Y	-0-		-0-			
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		-0-			
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-			
UNIVERSITY "47A"										WELL #: 2	RRCID -> 168030	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2920 - 2930
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-		-0-			
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-		-0-			
03	372 N	39	-0-	-333	-0-	39	3	Y	-0-		-0-			
04	300 N	36	-0-	-264	-0-	36	3	Y	-0-		-0-			
05	279 N	46	-0-	-233	-0-	46	3	Y	-0-		-0-			
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		-0-			
UNIVERSITY "47"										WELL #: 1	RRCID -> 169025	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 3004	PERF. 2919 - 2929
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-			
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		-0-			
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-			
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		-0-			
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		-0-			
UNIVERSITY "47"										WELL #: 2	RRCID -> 169033	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2904 - 2920
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-			
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-			
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-			
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3	N	-0-		-0-			
05	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3	N	-0-		-0-			
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-		-0-			
UNIVERSITY "37A"										WELL #: 1	RRCID -> 169037	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2910 - 2926
01	620 N	483	-0-	-137	-0-	483	3	Y	-0-		-0-			
02	560 N	338	-0-	-222	-0-	330	3	Y	4	4 8	-0-			
						4	9							
03	620 N	388	-0-	-232	-0-	387	3	Y	1	1 8	-0-			
04	480 N	359	-0-	-121	-0-	356	3	Y	3	3 8	-0-			
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-		-0-			
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-		-0-			

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		-0-		-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 3		-0-		-0-	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		-0-		-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		-0-		-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		-0-		-0-	
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	142 3	1 4	-0-		-0-	

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974			
*11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1022 3	29 9	Y	26	24 1	4
*12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1286 3	42 9	Y	38	31 1	11
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1341 3	36 9	Y	33	41 1	3
*02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1289 3	17 4	Y	7	9 1	1
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1343 3	31 9	Y	28	25 1	4
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332 3	7 9	Y	6	9 1	1
*05	INC G-10	1381	-0-	1381	1381	1381 3		Y	-0-	1 1	-0-
*06	INC G-10	1367	-0-	1367	2748	1354 3	13 4	Y	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965			
UNIVERSITY		WELL #: 4									
01	341 N	129	-0-	-212	-0-	129 2		N	-0-	-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980			
01	1364 X	811	-0-	-553	-0-	811 2		N	-0-	-0-	
02	1232 X	756	-0-	-476	-0-	756 2		N	-0-	-0-	
03	1364 X	1035	-0-	-329	-0-	1035 2		N	-0-	-0-	
04	1020 X	881	-0-	-139	-0-	881 2		N	-0-	-0-	
05	837 X	712	-0-	-125	-0-	712 2		N	-0-	-0-	
06	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990			
01	403 X	329	-0-	-74	-0-	329 2		N	-0-	-0-	
02	336 X	287	-0-	-49	-0-	287 2		N	-0-	-0-	
03	372 X	312	-0-	-60	-0-	312 2		N	-0-	-0-	
04	360 X	310	-0-	-50	-0-	310 2		N	-0-	-0-	
05	341 X	261	-0-	-80	-0-	261 2		N	-0-	-0-	
06	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
02	756 N	614	-0-	-142	-0-	614 2		N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	710 2		N	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326 2		N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2		N	-0-			-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

01	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 2		Y	-0-			29
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41 2		Y	-0-			29
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		Y	-0-			29
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			29
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			29

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

01	620 N	296	-0-	-324	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
02	532 N	139	-0-	-393	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	17 2	7 9	Y	6			6
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			6

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

01	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12	RRCID ->	165872	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2920 -	2935
01	93 N	48	-0-	-45	-0-		48 2		Y	-0-		-0-
02	84 N	23	-0-	-61	-0-		23 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		Y	-0-		-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 -	2940
01	496 N	248	-0-	-248	-0-		248 2		Y	-0-		7
02	448 N	117	-0-	-331	-0-		117 2		Y	-0-		7
03	310 N	14	-0-	-296	-0-		14 2		Y	-0-		7
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		7
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		Y	-0-		7

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 -	2928
01	155 N	80	-0-	-75	-0-		80 2		Y	-0-		-0-
02	140 N	38	-0-	-102	-0-		38 2		Y	-0-		-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-		4 2	7 9	Y	6		6
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2		Y	-0-		6

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
02		112 N	30	-0-	-82	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
03		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 167583 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 2954

01		186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
02		168 N	45	-0-	-123	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
03		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

01		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
02		84 N	23	-0-	-61	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

01		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		Y	-0-			23
02		140 N	34	-0-	-106	-0-	34 2		Y	-0-			23
03		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		Y	-0-			23
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			23
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			23

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
02		56 N	15	-0-	-41	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

01		806 N	750	-0-	-56	-0-	750 3		Y	-0-			-0-
02		700 N	685	-0-	-15	-0-	685 3		Y	-0-			-0-
03		744 N	12	-0-	-732	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975						
01	744 N	359	-0-	-385	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
02	644 N	169	-0-	-475	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 N	20	-0-	-414	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998						
01	1519 N	735	-0-	-784	-0-	735	2			Y	-0-			7
02	1344 N	346	-0-	-998	-0-	346	2			Y	-0-			7
03	899 N	41	-0-	-858	-0-	41	2			Y	-0-			7
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			7
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991						
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-

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

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

BLOCK 31, EAST (ATOKA)				09359 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				027200								
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7856 - 7876	
01	15247 R	5601	-0-	-9646	-0-	5601 3			Y	-0-		-0-
02	6860 #	5247	-0-	-1613	-0-	5178 3	69 4		Y	-0-		-0-
03	6882 #	5967	-0-	-915	-0-	5967 3			Y	-0-		-0-
04	6360 #	5717	-0-	-643	-0-	5717 3			Y	-0-		-0-
05	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581 3			Y	-0-		-0-
06	5760 #	5325	-0-	-435	-0-	5325 3			Y	-0-		-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7960 - 7980	
01	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 3			Y	-0-		-0-
02	448 #	407	-0-	-41	-0-	402 3	5 4		Y	-0-		-0-
03	558 #	463	-0-	-95	-0-	463 3			Y	-0-		-0-
04	480 #	444	-0-	-36	-0-	444 3			Y	-0-		-0-
05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3			Y	-0-		-0-
06	450 #	447	-0-	-3	-0-	447 3			Y	-0-		-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7914 - 7933	
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 3			Y	-0-		-0-
02	224 #	204	-0-	-20	-0-	201 3	3 4		Y	-0-		-0-
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3			Y	-0-		-0-
04	240 #	222	-0-	-18	-0-	222 3			Y	-0-		-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3			Y	-0-		-0-
*06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3			Y	-0-		-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)				09376 900	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #:		17	RRCID ->	191545	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7346 - 8344	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	204153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7404 - 8462	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	16 1 4 4	111 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	16 1 4 4	141 3	Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25 1 6 4	207 3	Y	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15 1 35 4	99 3 24 9	Y	22	21 0		1
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	17 1 3 4	152 3 3 9	Y	3	4 0		-0-
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	17 1 5 4	143 3 3 9	Y	3	3 0		-0-

 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

01	248 N	167	-0-	-81	-0-	20 1 6 4	141 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	21 1 5 4	176 3	Y	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	33 1 7 4	271 3 24 9	Y	22	21 0		1
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22 1 49 4	141 3 44 9	Y	40	39 0		2
05	T. A.	362	-0-	362	362	35 1 8 4	313 3 6 9	Y	5	7 0		-0-
06	T. A.	430	-0-	430	792	43 1 12 4	368 3 7 9	Y	6	6 0		-0-

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

01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	38 1 10 4	275 3	Y	-0-			-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	39 1 9 4	345 3	Y	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62 1 15 4	504 3	Y	-0-			-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	40 1 92 4	265 3	Y	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	51 1 12 4	477 3 66 9	Y	60	57 0		3
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	52 1 15 4	453 3 50 9	Y	45	46 0		2

 BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

01	12763	12763	-0-	-0-	-0-	12763 3		N	-0-			-0-
02	9568	9568	-0-	-0-	-0-	9568 3		N	-0-			-0-
03	12026	12026	-0-	-0-	-0-	12026 3		N	-0-			-0-
04	23158	12587	-0-	-10571	-0-	12587 3		N	-0-			-0-
*05	9848	9848	-0-	-0-	-0-	9848 3		N	-0-			-0-
*06	11409	11409	-0-	-0-	-0-	11409 3		N	-0-			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)				10031 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950											
NUTT				WELL #: 1	RRCID -> 161163	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6191	-		6227				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SHUT IN		905	-0-	905	992	905	2			Y	-0-			16
02	SHUT IN		33	-0-	33	1025	33	2			Y	-0-			16
03	SHUT IN		33	-0-	33	1058	33	2			Y	-0-			16
04	0 W		34	-0-	34	1092	34	2			Y	-0-			16
05	0 W		38	-0-	38	1130	38	2			Y	-0-			16
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130					Y	NO RPT			16

NUTT 102A				WELL #: 2	RRCID -> 162596	COMPL. DATE 03/18/1997	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 6229	-		6319				
01	SHUT IN		14	-0-	14	58	14	2			Y	-0-			23
02	SHUT IN		16	-0-	16	74	16	2			Y	-0-			23
03	SHUT IN		17	-0-	17	91	17	2			Y	-0-			23
04	0 W		17	-0-	17	108	17	2			Y	-0-			23
05	0 W		19	-0-	19	127	19	2			Y	-0-			23
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127					Y	NO RPT			23

NUTT 5				WELL #: 1	RRCID -> 165308	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6212	-		6293				
01	29 N		29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2090	1050	2			Y	-0-			-0-
04	100 N		1080	-0-	980	3070	1080	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N		1197	-0-	-1903	1167	1197	2			Y	-0-			-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-0-	-1020	147					Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 135426	COMPL. DATE 07/14/1982	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 11352	-		11369				
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
04	152 N		152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			68
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1	23
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

BRADFORD, A. A. ESTATE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 135427	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11333	-		11355				
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1	22
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

TEINERT, G. O.				WELL #: 1	RRCID -> 135428	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 11356	-		11369				
01	5890 X		5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			Y	-0-			45
02	4896 X		4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			Y	-0-			45
03	3247 X		3247	-0-	-0-	-0-	3222	3	25	9	Y	23			68
04	6628 X		6628	-0-	-0-	-0-	6588	3	40	9	Y	36			104
05	6610 X		6610	-0-	-0-	-0-	6595	3	15	9	Y	14	89	1	29
*06	4988 X		4988	-0-	-0-	-0-	4976	3	12	9	Y	11			40

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*07	3534 X	10	-0-	-3524	-0-	8 3	2 9	Y	2	2 1		1
*08	3937 X	5	-0-	-3932	-0-	3 3	2 9	Y	2	2 1		1
*09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	3	2 1		2
*10	3937 X	15	-0-	-3922	-0-	11 3	4 9	Y	4	4 1		2
*11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3846 3	4 9	Y	4	4 1		2
*12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4657 3	1 9	Y	1	1 1		2
*01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4989 3	2 9	Y	2	3 1		1
*02	1400 X	814	-0-	-586	-0-	813 3	1 9	Y	1			2
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	3	4 1		1
04	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6309 3	2 9	Y	2	2 1		1
05	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7445 3	1 9	Y	1	1 1		1
*06	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7228 3	2 9	Y	2	2 1		1

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

*07	5611 X	4929	-0-	-682	-0-	4927 3	2 9	Y	2	2 1		1
*08	5611 X	4538	-0-	-1073	-0-	4536 3	2 9	Y	2	2 1		1
*09	5430 X	1038	-0-	-4392	-0-	828 3	210 9	Y	191	79 1		113
*10	4929 X	1316	-0-	-3613	-0-	1005 3	311 9	Y	283	248 1		148
*11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1419 3	343 9	Y	312	324 1		136
*12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1443 3	95 9	Y	86	84 1		138
*01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1392 3	232 9	Y	211	252 1		97
*02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1112 3	94 9	Y	85			182
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3390 3	394 9	Y	358	374 1		166
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3547 3	326 9	Y	296	285 1		177
05	3100 N	3667	-0-	567	567	3542 3	125 9	Y	114	169 1		122
*06	4663 X	4096	-0-	-567	-0-	3768 3	328 9	Y	298	331 1		89

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

*07	6820 X	7	-0-	-6813	-0-	5 3	2 9	Y	2	2 1		1
*08	6479 X	4822	-0-	-1657	-0-	4820 3	2 9	Y	2	2 1		1
*09	6270 X	1800	-0-	-4470	-0-	1794 3	6 9	Y	5	3 1		3
*10	3193 X	207	-0-	-2986	-0-	198 3	9 9	Y	8	7 1		4
*11	4320 X	312	-0-	-4008	-0-	302 3	10 9	Y	9	9 1		4
*12	4464 X	216	-0-	-4248	-0-	214 3	2 9	Y	2	2 1		4
*01	4464 X	215	-0-	-4249	-0-	208 3	7 9	Y	6	7 1		3
*02	1680 X	144	-0-	-1536	-0-	142 3	2 9	Y	2			5
03	310 X	161	-0-	-149	-0-	154 3	7 9	Y	6	8 1		3
04	300 X	136	-0-	-164	-0-	136 3		Y	-0-	3 1		-0-
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583 3	1 9	Y	1			1
*06	3000 N	5517	-0-	2517	2517	5505 3	12 9	Y	11	9 1		3

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

*07	2883 N	447	-0-	-2436	-0-	437 3	10 9	Y	9	10 1		5
*08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2964 3	13 9	Y	12	12 1		5
*09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2761 3	6 9	Y	5	7 1		3
*10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2790 3	4 9	Y	4	5 1		2
*11	2880 X	2761	-0-	-119	-0-	2757 3	4 9	Y	4	4 1		2
*12	2976 X	915	-0-	-2061	-0-	914 3	1 9	Y	1	1 1		2
*01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	2	3 1		1
*02	2576 X	734	-0-	-1842	-0-	733 3	1 9	Y	1			2
03	2852 X	264	-0-	-2588	-0-	261 3	3 9	Y	3	4 1		1
04	2760 X	398	-0-	-2362	-0-	390 3	8 9	Y	7	4 1		4
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969 3	1 9	Y	1	3 1		2
*06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2170 3	4 9	Y	4	5 1		1

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	Y	-0-		43
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	Y	-0-		43
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2393	3	Y	21		64
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1366	3	Y	48		112
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2746	3	Y	18	95 1	35
06	2550 X	2406	-0-	-144	-0-	2391	3	Y	14		49

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358		
*07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1009	3	Y	2	1 1	1
*08	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1020	3	Y	2	2 1	1
*09	960 N	959	-0-	-1	-0-	957	3	Y	2	2 1	1
*10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1004	3	Y	2	2 1	1
*11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	962	3	Y	1	2 1	-0-
*12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	Y	2	1 1	1
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	972	3	Y	1	2 1	-0-
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	846	3	Y	3	2 1	1
*03	992 N	957	-0-	-35	-0-	947	3	Y	9	7 1	3
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	920	3	Y	18	11 1	10
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	941	3	Y	22	25 1	7
*06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	893	3	Y	13	16 1	4

JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	32	36 1	74
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	3	Y	24	34 1	64
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1855	3	Y	43	55 1	52
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	Y	37	34 1	55
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1875	3	Y	71	36 1	90
*06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2095	3	Y	27	51 1	66

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C		WELL #: 1		RRCID -> 139956		COMPL. DATE 01/23/1982			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358		
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	3	Y	1		15
02	1120 N	814	-0-	-306	-0-	814	3	Y	-0-		15
03	1240 N	264	-0-	-976	-0-	263	3	Y	1	9 1	7
04	1200 N	134	-0-	-1066	-0-	130	3	Y	4		11
05	620 N	2	-0-	-618	-0-	1	3	Y	1	9 1	3
*06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1518	3	Y	3		6

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//	11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
WYLIE, ZULA B.		WELL #:	2	RRCID ->	146830	COMPL. DATE	09/14/1980	TOTAL DEPTH	11498	PERF.	11383 - 11460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11069 3	2 9	Y	2	2 1	1
*08		11067 X	11031	-0-	-36	-0-	11029 3	2 9	Y	2	2 1	1
*09		10710 X	10298	-0-	-412	-0-	10297 3	1 9	Y	1	1 1	1
*10		10668 X	10626	-0-	-42	-0-	10625 3	1 9	Y	1	1 1	1
*11		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10196 3	1 9	Y	1	1 1	1
*12		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	10461 3		Y	-0-		1
*01		9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9849 3		Y	-0-	1 1	-0-
*02		8400 X	7020	-0-	-1380	-0-	7019 3	1 9	Y	1		1
03		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9891 3	6 9	Y	5	4 1	2
04		9000 X	4594	-0-	-4406	-0-	4588 3	6 9	Y	5	4 1	3
05		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
06		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-			Y	-0-		-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:	1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/17/1993	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	11154 - 11221	
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		36
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		36
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-		36
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		36
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		36
*06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		36

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:	2	RRCID ->	239233	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11318 - 11387	
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		64
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		64
03		248 N	60	-0-	-188	-0-	60 3		N	-0-		64
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		64
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		64
*06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		64

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11338 - 11352	
MORELAND		WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11338 - 11352	
01		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016 2		Y	-0-		48
02		1008 N	894	-0-	-114	-0-	894 2		Y	-0-		48
03		1116 N	882	-0-	-234	-0-	882 2		Y	-0-		48
04		990 N	818	-0-	-172	-0-	818 2		Y	-0-		48
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-		48
*06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-		48

MORELAND		WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11343 - 11357	
01		1457 N	661	-0-	-796	-0-	661 2		Y	-0-		129
02		1120 N	434	-0-	-686	-0-	434 2		Y	-0-		129
03		961 N	267	-0-	-694	-0-	267 2		Y	-0-		129
04		630 N	43	-0-	-587	-0-	43 2		Y	-0-		129
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-		129
*06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		Y	-0-		129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
TEXAS TEN S		WELL #:	1	RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A														

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
WTG EXPLORATION 945220														
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011														
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685														

01	155 X	12	-0-	-143	-0-	4	1	8	2	N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630														

01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	67	1	158	2	N	-0-			17
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	97	1	168	2	N	-0-			17
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			17
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	75	2	163	9	N	148	64	1	101
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	75			176
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176

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

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	35	1	84	2	N	-0-	15	7	7
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	35	1	60	2	N	-0-			7
*03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-	7	7	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
VALLEY "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 - 3088
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	145 1	343 2	N	-0-		-0-
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	97 1	169 2	N	-0-		-0-
03		310 N	72	-0-	-238	-0-	72 2		N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
IOWA REALTY TRUST -125-		WELL #:		1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 - 3016
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13 1	32 2	N	19			26
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 9						35
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	166 1	289 2	N	9			
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 9				24 1		33
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	49 2	21 9	N	19	27 1		25
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			30
								N	-0-			30

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #:		8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOEX		WELL #:		1	RRCID ->	075722	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	N/A
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		41

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

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRUNSON RANCH (PENN, L.O. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088												
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216036 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15645 - 15652												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	T. A.	241	-0-	-0-	241	241	241	10	1	231	2	20
03	T. A.	40	-0-	-0-	40	281	281	40	2			20
04	281	X	-0-	-0-	-281	-0-	-0-					20
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			20
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					20

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	4 8	41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3 8	41
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214												
01	32581	X	30076	-0-	-2505	-0-	-0-	30076	2			141
02	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-	-0-	30798	2	2	9	141
03	34079	X	34079	-0-	-0-	-0-	-0-	34079	2			141
04	33642	X	33642	-0-	-0-	-0-	-0-	33642	2			141
05	34100	X	27438	-0-	-6662	-0-	-0-	27438	2			141
*06	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	-0-	33218	2			141

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575												
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3			-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	3	4	9	-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	-0-	4509	3	6	9	-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.//		12646 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.//		251726		WELL #: 3		RRCID -> 095792		COMPL. DATE 05/17/1981		TOTAL DEPTH 18575		PERF.15568 - 15574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINEBERRY, TOM STRIP		WELL #: 2		RRCID -> 103689		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 15681		PERF.15561 - 15628				
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			93
02	2800 N	3736	-0-	936	-0-	936	3	165	9	N	150	154	1	89
03	3100 N	2537	-0-	-563	-0-	373	3		1	N	1			90
04	840 N	467	-0-	-373	-0-	467	3			N	-0-			90
05	1736 X	14	-0-	-1722	-0-	13	3		1	N	1	1	8	90
*06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-			90

BRUNSON "15"		WELL #: 1		RRCID -> 205363		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 17202		PERF.15693 - 15740				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "24"		WELL #: 1		RRCID -> 218499		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 23000		PERF.15866 - 15926				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW)		12646 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 230231		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 17202		PERF.16569 - 16607		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	62	3		1	N	1	1	8	-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN)		12646 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 201021		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 16832		PERF.14380 - 15389		
01	10506	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			N	-0-			-0-
02	7590	7590	-0-	-0-	-0-	7586	3		4	N	4	4	8	-0-
03	682	9647	-0-	8965	-0-	9647	3			N	-0-			-0-
04	18316	9351	-0-	-8965	-0-	9351	3			N	-0-			-0-
05	8809	8809	-0-	-0-	-0-	8802	3		7	N	6	6	8	-0-
*06	9260	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2200 2	69 9	Y	63	25 1		49
02	2268 X	1583	-0-	-685	-0-	1536 2	47 9	Y	43	55 1		37
03	2511 X	2009	-0-	-502	-0-	1976 2	33 9	Y	30	38 1		29
04	2430 X	2037	-0-	-393	-0-	1990 2	47 9	Y	43	32 1		40
05	INC G-10	1717	-0-	1717	1717	1683 2	34 9	Y	31	60 1		11
06	INC G-10	1961	-0-	1961	3678	1935 2	26 9	Y	24	25 1		10

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2		Y	-0-			-0-
02	532 N	334	-0-	-198	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
03	527 N	378	-0-	-149	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	361	-0-	361	361	361 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	485	-0-	485	846	485 2		Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*08	4991 X	4964	-0-	-27	-0-	4919 3	45 9	Y	41	41 1		28
09	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6124 3	52 9	Y	47	35 1		40
*10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6309 3	56 9	Y	51	38 1		53
*11	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5862 3	62 9	Y	56	81 1		28
*12	6386 X	5868	-0-	-518	-0-	5787 3	81 9	Y	74	54 1		48
*01	6386 X	6282	-0-	-104	-0-	6234 3	48 9	Y	44	71 1		21
*02	5768 X	5707	-0-	-61	-0-	5654 3	53 9	Y	48	37 1		32
*03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6966 3	47 9	Y	43	43 1		32
04	6090 X	5262	-0-	-828	-0-	5242 3	20 9	Y	18	38 1		12
05	5859 X	2047	-0-	-3812	-0-	2047 3		Y	-0-	12 1		-0-
06	5670 X	1542	-0-	-4128	-0-	1542 3		Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-			-0-
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		Y	-0-			-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		Y	-0-			-0-
*12	806 N	387	-0-	-419	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
*01	806 N	641	-0-	-165	-0-	641 3		Y	-0-			-0-
*02	728 N	716	-0-	-12	-0-	716 3		Y	-0-			-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		Y	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
*06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
09		1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
*10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
*11		1590 N	1284	-0-	-306	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
*12		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
*01		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
*02		1204 N	1187	-0-	-17	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
*03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04		1260 N	983	-0-	-277	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
05		1302 N	499	-0-	-803	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

*08		5239 X	104	-0-	-5135	-0-	67	3	37	9	Y	34	35	1			23
09		5070 X	40	-0-	-5030	-0-	39	3	1	9	Y	1	23	1			1
*10		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
*12		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	Y	4	2	1			3
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	383	3	7	9	Y	6	4	1			5
*10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	Y	9	4	1			10
*11		1290 X	202	-0-	-1088	-0-	195	3	7	9	Y	6	13	1			3
*12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	3	4	1			2
*01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2	3	1			1
*02		560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	3	2	1			2
*03		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-	2	1			-0-
04		356 X	356	-0-	-0-	-0-	346	3	10	9	Y	9	3	1			6
05		T. A.	523	-0-	523	-0-	511	3	12	9	Y	11	11	1			6
06		T. A.	563	-0-	563	-0-	1086	3	14	9	Y	13	11	1			8

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

*08		6262 X	3781	-0-	-2481	-0-	3729	3	52	9	Y	47	39	1			32
09		5640 X	3441	-0-	-2199	-0-	3384	3	57	9	Y	52	40	1			44
*10		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	5997	3	102	9	Y	93	43	1			94
*11		5640 X	2967	-0-	-2673	-0-	2871	3	96	9	Y	87	138	1			43
*12		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5680	3	209	9	Y	190	109	1			124
*01		6107 X	350	-0-	-5757	-0-	241	3	109	9	Y	99	175	1			48
*02		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6174	3	83	9	Y	75	73	1			50
*03		6107 X	880	-0-	-5227	-0-	815	3	65	9	Y	59	65	1			44
04		5700 X	180	-0-	-5520	-0-	130	3	50	9	Y	45	58	1			31
05		5859 X	1470	-0-	-4389	-0-	1414	3	56	9	Y	51	54	1			28
06		5670 X	1884	-0-	-3786	-0-	1821	3	63	9	Y	57	50	1			35

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		3100 X	2376	-0-	-724	-0-	2280	3	96	9	Y	87	87	1			22
09		3000 X	2465	-0-	-535	-0-	2370	3	95	9	Y	86	75	1			33
*10		3100 X	1456	-0-	-1644	-0-	1375	3	81	9	Y	74	84	1			23
*11		2610 X	1988	-0-	-622	-0-	1882	3	106	9	Y	96	97	1			22
*12		2542 X	2293	-0-	-249	-0-	2224	3	69	9	Y	63	62	1			23
*01		2542 X	2318	-0-	-224	-0-	2243	3	75	9	Y	68	67	1			24
*02		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2026	3	102	9	Y	93	79	1			38
*03		2294 N	2195	-0-	-99	-0-	2103	3	92	9	Y	84	85	1			37
04		2250 N	2030	-0-	-220	-0-	1983	3	47	9	Y	43	64	1			16
05		2356 N	2051	-0-	-305	-0-	2009	3	42	9	Y	38	31	1			23
06		2130 N	1595	-0-	-535	-0-	1516	3	79	9	Y	72	70	1			25

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

*08		7161 X	4902	-0-	-2259	-0-	4780	3	122	9	Y	111	117	1			29
09		6930 X	4010	-0-	-2920	-0-	3852	3	158	9	Y	144	117	1			56
*10		6696 X	4070	-0-	-2626	-0-	3974	3	96	9	Y	87	116	1			27
*11		5010 X	3782	-0-	-1228	-0-	3686	3	96	9	Y	87	94	1			20
*12		5177 X	4262	-0-	-915	-0-	4143	3	119	9	Y	108	89	1			39
*01		4898 X	3745	-0-	-1153	-0-	3654	3	91	9	Y	83	93	1			29
*02		3752 X	3379	-0-	-373	-0-	3255	3	124	9	Y	113	96	1			46
*03		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4276	3	117	9	Y	106	105	1			47
04		4110 X	2653	-0-	-1457	-0-	2576	3	77	9	Y	70	91	1			26
05		4247 X	4237	-0-	-10	-0-	4175	3	62	9	Y	56	48	1			34
06		4260 X	3625	-0-	-635	-0-	3512	3	113	9	Y	103	101	1			36

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

*08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	3	44	9	Y	40	32	1			27
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1574	3	52	9	Y	47	34	1			40
*10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1610	3	51	9	Y	46	38	1			48
*11		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1281	3	44	9	Y	40	68	1			20
*12		1674 N	1286	-0-	-388	-0-	1228	3	58	9	Y	53	38	1			35
*01		1674 N	845	-0-	-829	-0-	803	3	42	9	Y	38	54	1			19
*02		1232 N	855	-0-	-377	-0-	815	3	40	9	Y	36	31	1			24
*03		1271 N	657	-0-	-614	-0-	642	3	15	9	Y	14	28	1			10
04		810 N	556	-0-	-254	-0-	542	3	14	9	Y	13	14	1			9
05		961 N	358	-0-	-603	-0-	341	3	17	9	Y	15	16	1			8
06		630 N	580	-0-	-50	-0-	544	3	36	9	Y	33	21	1			20

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08		7285 X	6910	-0-	-375	-0-	6704	3	206	9	Y	187	185	1		48
09		7050 X	6569	-0-	-481	-0-	6338	3	231	9	Y	210	177	1		81
*10		7285 X	6590	-0-	-695	-0-	6434	3	156	9	Y	142	179	1		44
*11		6690 X	2359	-0-	-4331	-0-	2195	3	164	9	Y	149	159	1		34
*12		6913 X	166	-0-	-6747	-0-	19	3	147	9	Y	134	120	1		48
*01		6913 X	144	-0-	-6769	-0-	10	3	134	9	Y	122	128	1		42
*02		6132 X	160	-0-	-5972	-0-	16	3	144	9	Y	131	120	1		53
*03		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y		53	1		-0-
04		2370 X	940	-0-	-1430	-0-	940	3			Y	-0-				-0-
05		186 X	19	-0-	-167	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

*08		5890 X	5154	-0-	-736	-0-	5144	3	10	9	Y	9	8	1		6
09		5490 X	5349	-0-	-141	-0-	5336	3	13	9	Y	12	8	1		10
*10		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5601	3	18	9	Y	16	10	1		16
*11		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5261	3	33	9	Y	30	31	1		15
*12		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5334	3	46	9	Y	42	29	1		28
*01		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5076	3	20	9	Y	18	37	1		9
*02		4592 X	4539	-0-	-53	-0-	4513	3	26	9	Y	24	17	1		16
*03		5084 X	3460	-0-	-1624	-0-	3442	3	18	9	Y	16	20	1		12
04		4920 X	1188	-0-	-3732	-0-	1174	3	14	9	Y	13	16	1		9
05		4867 X	1838	-0-	-3029	-0-	1821	3	17	9	Y	15	16	1		8
06		4710 X	3777	-0-	-933	-0-	3755	3	22	9	Y	20	16	1		12

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*08		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8561	3	129	9	Y	117	118	1		30
09		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7354	3	319	9	Y	290	208	1		112
*10		8494 X	7563	-0-	-931	-0-	7442	3	121	9	Y	110	188	1		34
*11		8940 X	6830	-0-	-2110	-0-	6700	3	130	9	Y	118	125	1		27
*12		9238 X	4704	-0-	-4534	-0-	4560	3	144	9	Y	131	111	1		47
*01		8680 X	2380	-0-	-6300	-0-	2272	3	108	9	Y	98	111	1		34
*02		7168 X	2453	-0-	-4715	-0-	2304	3	149	9	Y	135	114	1		55
*03		7564 X	5376	-0-	-2188	-0-	5247	3	129	9	Y	117	120	1		52
04		6840 X	5594	-0-	-1246	-0-	5492	3	102	9	Y	93	110	1		35
05		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4982	3	89	9	Y	81	67	1		49
06		5190 X	3571	-0-	-1619	-0-	3441	3	130	9	Y	118	126	1		41

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

*08		7533 X	4376	-0-	-3157	-0-	4346	3	30	9	Y	27	26	1		18
09		7290 X	2751	-0-	-4539	-0-	2719	3	32	9	Y	29	22	1		25
*10		7657 X	2996	-0-	-4661	-0-	2962	3	34	9	Y	31	24	1		32
*11		7140 X	2311	-0-	-4829	-0-	2276	3	35	9	Y	32	48	1		16
*12		7378 X	7096	-0-	-282	-0-	6979	3	117	9	Y	106	53	1		69
*01		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6507	3	50	9	Y	45	92	1		22
*02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2898	3	62	9	Y	56	40	1		38
*03		7099 X	2259	-0-	-4840	-0-	2201	3	58	9	Y	53	51	1		40
04		6870 X	2781	-0-	-4089	-0-	2731	3	50	9	Y	45	54	1		31
05		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5546	3	56	9	Y	51	54	1		28
*06		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5036	3	72	9	Y	65	53	1		40

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08		4154 X	3975	-0-	-179	-0-	3941	3	34	9	Y	31	27	1		21
09		4020 X	2712	-0-	-1308	-0-	2677	3	35	9	Y	32	26	1		27
*10		4154 X	1889	-0-	-2265	-0-	1849	3	40	9	Y	36	26	1		37
*11		4050 X	3373	-0-	-677	-0-	3338	3	35	9	Y	32	53	1		16
*12		4185 X	235	-0-	-3950	-0-	182	3	53	9	Y	48	33	1		31
*01		3968 X	280	-0-	-3688	-0-	246	3	34	9	Y	31	47	1		15
*02		3136 X	551	-0-	-2585	-0-	515	3	36	9	Y	33	26	1		22
*03		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4770	3	35	9	Y	32	30	1		24
04		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4555	3	24	9	Y	22	31	1		15
05		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3638	3	29	9	Y	26	27	1		14
06		4650 X	1479	-0-	-3171	-0-	1445	3	34	9	Y	31	26	1		19

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

*08		5053 X	1367	-0-	-3686	-0-	1333	3	34	9	Y	31	35	1		8
09		4890 X	1123	-0-	-3767	-0-	1064	3	59	9	Y	54	41	1		21
*10		5053 X	524	-0-	-4529	-0-	474	3	50	9	Y	45	52	1		14
*11		1500 X	777	-0-	-723	-0-	743	3	34	9	Y	31	38	1		7
*12		1457 X	562	-0-	-895	-0-	506	3	56	9	Y	51	40	1		18
*01		1364 X	420	-0-	-944	-0-	401	3	19	9	Y	17	29	1		6
*02		1036 X	34	-0-	-1002	-0-	16	3	18	9	Y	16	15	1		7
*03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-	7	1		-0-
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-				-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-				-0-
*06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*08		3100 X	2767	-0-	-333	-0-	2683	3	84	9	Y	76	72	1		42
*09		3000 X	2560	-0-	-440	-0-	2494	3	66	9	Y	60	82	1		20
*10		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2558	3	446	9	Y	405	362	1		63
*11		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2463	3	542	9	Y	493	533	1		23
*12		2759 X	2265	-0-	-494	-0-	2127	3	138	9	Y	125	138	1		10
*01		2976 N	1953	-0-	-1023	-0-	1885	3	68	9	Y	62	69	1		3
*02		2688 N	1872	-0-	-816	-0-	1709	3	163	9	Y	148	127	1		24
*03		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2805	3	129	9	Y	117	89	1		52
04		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2542	3	91	9	Y	83	119	1		16
05		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2576	3	101	9	Y	92	67	1		41
*06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2426	3	99	9	Y	90	74	1		57

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-			-0-
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-			-0-
*12	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	3			Y	-0-			-0-
*01	2294	N	1604	-0-	-690	-0-	1604	3			Y	-0-			-0-
*02	2072	N	1605	-0-	-467	-0-	1605	3			Y	-0-			-0-
*03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-			-0-
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-			-0-
05	3100	N	3936	-0-	836	-0-	3936	3			Y	-0-			-0-
*06	3000	N	4923	-0-	1923	-0-	2759	4923	3		Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*10	4619	X	2507	-0-	-2112	-0-	2417	3	90	9	Y	82	102	1	19
*11	4020	X	2213	-0-	-1807	-0-	2100	3	113	9	Y	103	76	1	46
*12	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2678	3	287	9	Y	261	245	1	62
*01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2784	3	570	9	Y	518	495	1	85
*02	2352	X	1695	-0-	-657	-0-	1289	3	406	9	Y	369	404	1	50
*03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2993	3	222	9	Y	202	239	1	13
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3646	3	165	9	Y	150	152	1	11
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3137	3	287	9	Y	261	251	1	21
*06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4720	3	172	9	Y	156	168	1	9

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*08	3596	X	2420	-0-	-1176	-0-	2356	3	64	9	Y	58	60	1	32
*09	3150	X	1995	-0-	-1155	-0-	1844	3	151	9	Y	137	123	1	46
*10	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2325	3	557	9	Y	506	473	1	79
*11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2232	3	461	9	Y	419	479	1	19
*12	2356	X	2004	-0-	-352	-0-	1907	3	97	9	Y	88	100	1	7
*01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2899	3	43	9	Y	39	44	1	2
*02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2360	3	105	9	Y	95	82	1	15
*03	3100	N	3543	-0-	443	-0-	3436	3	107	9	Y	97	69	1	43
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	70	99	1	14
05	2666	N	154	-0-	-2512	-0-	76	3	78	9	Y	71	53	1	32
06	2580	X	354	-0-	-2226	-0-	288	3	66	9	Y	60	54	1	38

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	3441 X	2676	-0-	-765	-0-	2662	3	14	9	Y	13	13	1			7
*09	2640 X	1959	-0-	-681	-0-	1939	3	20	9	Y	18	19	1			6
*10	2728 X	2534	-0-	-194	-0-	2459	3	75	9	Y	68	63	1			11
*11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2567	3	80	9	Y	73	81	1			3
*12	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	2448	3	25	9	Y	23	24	1			2
*01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	12	13	1			1
*02	2464 X	678	-0-	-1786	-0-	646	3	32	9	Y	29	25	1			5
*03	2728 X	1249	-0-	-1479	-0-	1223	3	26	9	Y	24	18	1			11
04	2640 X	1476	-0-	-1164	-0-	1459	3	17	9	Y	15	23	1			3
05	2480 X	1624	-0-	-856	-0-	1604	3	20	9	Y	18	13	1			8
*06	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1466	3	18	9	Y	16	14	1			10

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	1	-0-	-0-	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

*08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3060	3	66	9	Y	60	50	1			41
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2840	3	61	9	Y	55	49	1			47
*10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2978	3	73	9	Y	66	45	1			68
*11	2820 X	2817	-0-	-3	-0-	2778	3	39	9	Y	35	86	1			17
*12	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	2498	3	89	9	Y	81	45	1			53
*01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2839	3	86	9	Y	78	93	1			38
*02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2562	3	83	9	Y	75	63	1			50
*03	2914 X	2861	-0-	-53	-0-	2803	3	58	9	Y	53	63	1			40
04	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	2635	3	50	9	Y	45	54	1			31
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2754	3	56	9	Y	51	54	1			28
*06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2847	3	63	9	Y	57	50	1			35

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1039	3	22	9	Y	20	12	1			18
*11	1110 N	963	-0-	-147	-0-	944	3	19	9	Y	17					35
*12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1627	3	23	9	Y	21	17	1			39
*01	1054 N	814	-0-	-240	-0-	796	3	18	9	Y	16	23	1			32
*02	896 N	458	-0-	-438	-0-	445	3	13	9	Y	12	23	1			21
*03	1147 N	25	-0-	-1122	-0-	14	3	11	9	Y	10					31
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	3	12	9	Y	11	19	1			23
05	496 N	95	-0-	-401	-0-	78	3	17	9	Y	15	18	1			20
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	846	3	8	9	Y	7					27

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
*09	360 N	10	-0-	-350	-0-	4	3	6	9	Y	5	3	1	2
*10	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	3			Y	-0-	2	1	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	68	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*08	3503 X	2132	-0-	-1371	-0-	2125	3	7	9	Y	6	6	1	3
*09	2490 X	1781	-0-	-709	-0-	1730	3	51	9	Y	46	34	1	15
*10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2799	3	186	9	Y	169	158	1	26
*11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4456	3	163	9	Y	148	167	1	7
*12	2139 X	94	-0-	-2045	-0-	39	3	55	9	Y	50	53	1	4
*01	2976 X	117	-0-	-2859	-0-	87	3	30	9	Y	27	30	1	1
*02	4312 X	2367	-0-	-1945	-0-	2299	3	68	9	Y	62	53	1	10
*03	4774 X	3605	-0-	-1169	-0-	3549	3	56	9	Y	51	38	1	23
04	4620 X	531	-0-	-4089	-0-	491	3	40	9	Y	36	52	1	7
05	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5448	3	44	9	Y	40	29	1	18
*06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4369	3	43	9	Y	39	32	1	25

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2320	3	85	9	Y	77			296
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	3	3	9	Y	3			299
03	1581 N	824	-0-	-757	-0-	791	3	33	9	Y	30	181	1	148
04	2250 N	866	-0-	-1384	-0-	789	3	77	9	Y	70			218
05	2294 N	1809	-0-	-485	-0-	1725	3	84	9	Y	76	176	1	118
*06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1629	3	41	9	Y	37			155

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

*08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3610	3	81	9	Y	74	74	1	41
*09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3310	3	100	9	Y	91	101	1	31
*10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3351	3	631	9	Y	574	515	1	90
*11	4440 X	3501	-0-	-939	-0-	3014	3	487	9	Y	443	513	1	20
*12	4588 X	663	-0-	-3925	-0-	497	3	166	9	Y	151	159	1	12
*01	3968 X	134	-0-	-3834	-0-	56	3	78	9	Y	71	79	1	4
*02	3584 X	223	-0-	-3361	-0-	37	3	186	9	Y	169	146	1	27
*03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	142	106	1	63
04	3510 X	115	-0-	-3395	-0-	6	3	109	9	Y	99	142	1	20
05	651 X	303	-0-	-348	-0-	190	3	113	9	Y	103	77	1	46
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	46	63	1	29

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*08	2325 N	1994	-0-	-331	-0-	1922	3	72	9	Y	65	55	1	45
09	2250 N	1568	-0-	-682	-0-	1496	3	72	9	Y	65	55	1	55
*10	2201 N	1464	-0-	-737	-0-	1408	3	56	9	Y	51	53	1	53
*11	3000 N	3307	-0-	307	307	3246	3	61	9	Y	55	81	1	27
*12	3100 N	2901	-0-	-199	108	2825	3	76	9	Y	69	51	1	45
*01	3100 N	3234	-0-	134	242	3180	3	54	9	Y	49	70	1	24
*02	3077 X	2835	-0-	-242	-0-	2773	3	62	9	Y	56	42	1	38
*03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2891	3	64	9	Y	58	52	1	44
04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1793	3	45	9	Y	41	57	1	28
05	3224 X	1335	-0-	-1889	-0-	1285	3	50	9	Y	45	48	1	25
06	3120 X	2031	-0-	-1089	-0-	1975	3	56	9	Y	51	45	1	31

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		4H	RRCID -> 168541	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11770	- 15785		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
*10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4038 3	79 9	Y	72	38 1	67
*11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2429 3	37 9	Y	34		101
*12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2034 3	26 9	Y	24	49 1	76
*01	3100 X	1551	-0-	-1549	-0-	1517 3	34 9	Y	31	46 1	61
*02	2800 X	1993	-0-	-807	-0-	1954 3	39 9	Y	35	44 1	52
*03	3100 X	2089	-0-	-1011	-0-	2065 3	24 9	Y	22		74
*04	2460 X	2263	-0-	-197	-0-	2227 3	36 9	Y	33	46 1	61
05	2201 X	1873	-0-	-328	-0-	1822 3	51 9	Y	46	48 1	60
*06	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2248 3	22 9	Y	20		80

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		1H	RRCID -> 168854	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11869	- 15739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	22 1	26
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		37
*12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 3	10 9	Y	9	18 1	28
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	8 3	7 9	Y	6	17 1	17
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	12 1	11
*03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	5		16
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	10 1	6
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	5 1	1
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		1

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		9H	RRCID -> 168855	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11876	- 15766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
*10	1426 N	526	-0-	-900	-0-	502 3	24 9	Y	22	19 1	20
*11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	17		37
*12	1085 N	29	-0-	-1056	-0-	12 3	17 9	Y	15	18 1	34
*01	527 N	143	-0-	-384	-0-	123 3	20 9	Y	18	21 1	31
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	331 3	19 9	Y	17	22 1	26
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	20 3	17 9	Y	15		41
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	17	26 1	32
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	25 1	8
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5		13

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		6H	RRCID -> 170549	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11929	- 15982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
*10	7254 X	3313	-0-	-3941	-0-	3252 3	61 9	Y	55	34 1	51
*11	6780 X	3318	-0-	-3462	-0-	3283 3	35 9	Y	32		83
*12	7006 X	2518	-0-	-4488	-0-	2484 3	34 9	Y	31	40 1	74
*01	5425 X	2854	-0-	-2571	-0-	2815 3	39 9	Y	35	45 1	64
*02	3276 X	3067	-0-	-209	-0-	3036 3	31 9	Y	28	46 1	46
*03	3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3228 3	25 9	Y	23		69
*04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3483 3	36 9	Y	33	43 1	59
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3925 3	50 9	Y	45	41 1	58
*06	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3857 3	22 9	Y	20		78

MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
*10	T. A.	19048	-0-	19048	22249	17922 3	1126 9	Y	1024	788 1	233
*11	32056 X	9807	-0-	-22249	-0-	9253 3	554 9	Y	504	511 1	225
*12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	5570 3	975 9	Y	886	900 1	211
*01	19065 X	8028	-0-	-11037	-0-	6751 3	1277 9	Y	1161	1182 1	190
*02	17192 X	5891	-0-	-11301	-0-	4547 3	1344 9	Y	1222	1248 1	164
*03	19034 X	5209	-0-	-13825	-0-	4652 3	557 9	Y	506	638 1	32
04	9810 X	6422	-0-	-3388	-0-	5917 3	505 9	Y	459	458 1	33
05	8029 X	4046	-0-	-3983	-0-	3232 3	814 9	Y	740	713 1	60
06	7770 X	6101	-0-	-1669	-0-	5257 3	844 9	Y	767	785 1	42

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2666 X	1601	-0-	-1065	-0-	1455 3	146 9	Y	133	129 1	74
*09	2610 X	473	-0-	-2137	-0-	331 3	142 9	Y	129	160 1	43
*10	2697 X	397	-0-	-2300	-0-	32 3	365 9	Y	332	322 1	52
*11	1560 N	357	-0-	-1203	-0-	46 3	311 9	Y	283	322 1	13
*12	496 N	200	-0-	-296	-0-	114 3	86 9	Y	78	85 1	6
*01	403 N	67	-0-	-336	-0-	26 3	41 9	Y	37	41 1	2
*02	336 N	94	-0-	-242	-0-	11 3	83 9	Y	75	65 1	12
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	105	70 1	47
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	64	98 1	13
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	1 3	69 9	Y	63	48 1	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	44 1	27

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	735	-0-	735	-0-	735 3		Y	-0-		-0-
*12	T. A.	338	-0-	338	-0-	184 3	154 9	Y	140	129 1	11
*01	1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-			Y	886	852 1	45
*02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	2547 3	1140 9	Y	1036	915 1	166
*03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	2954 3	639 9	Y	581	483 1	264
04	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	4707 3	759 9	Y	690	817 1	137
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	3984 3	239 9	Y	217	257 1	97
*06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4148 3	240 9	Y	218	177 1	138

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	101	85 1	16
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1	-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 3	10 9	Y	9	8 1	1
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17 3	3 9	Y	3	4 1	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1273 3	15 9	Y	14	8 1	6
04	3000 N	17491	-0-	14491	14491	16642 3	849 9	Y	772	625 1	153
05	3100 N	12192	-0-	9092	23583	11773 3	419 9	Y	381	364 1	170
*06	3000 N	6535	-0-	3535	27118	6311 3	224 9	Y	204	245 1	129

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*08	2608 N	907	-0-	-1701	-0-	907 3		Y	-0-		-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-		-0-
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		Y	-0-		-0-
*11	870 N	818	-0-	-52	-0-	818 3		Y	-0-		-0-
*12	868 N	787	-0-	-81	-0-	787 3		Y	-0-		-0-
*01	899 N	822	-0-	-77	-0-	822 3		Y	-0-		-0-
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-		-0-
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		Y	-0-		-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		Y	-0-		-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-		-0-
06	780 N	164	-0-	-616	-0-	164 3		Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2149	3	61	9	N	55				183
02		2184 N	786	-0-	-1398	-0-	736	3	50	9	N	45				228
03		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	11	157	1		82
04		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	45				127
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	53				180
*06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1675	3	41	9	N	37				217

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810																
01		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1032	3	28	9	N	25				142
02		2548 N	672	-0-	-1876	-0-	598	3	74	9	N	67				209
03		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	53	173	1		89
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	66				155
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	52	167	1		40
*06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1504	3	43	9	N	39				79

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655																
01		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2730	3	79	9	N	72	151	1		98
02		2408 X	1817	-0-	-591	-0-	1764	3	53	9	N	48				146
03		2666 X	1925	-0-	-741	-0-	1850	3	75	9	N	68				214
04		2580 X	2547	-0-	-33	-0-	2493	3	54	9	N	49	150	1		113
05		2666 X	2037	-0-	-629	-0-	1978	3	59	9	N	54				167
*06		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2751	3	96	9	N	87	159	1		95

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612																
01		3100 N	3693	-0-	593	873	3645	3	48	9	N	44	151	1		107
02		2800 N	3183	-0-	383	1256	3117	3	66	9	N	60				167
03		2944 X	1688	-0-	-1256	-0-	1663	3	25	9	N	23	159	1		31
04		2820 X	383	-0-	-2437	-0-	289	3	94	9	N	85	1	8		115
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				115
06		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				115

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540																
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2735	3	63	9	N	57				135
02		1260 N	710	-0-	-550	-0-	664	3	46	9	N	42				177
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	32	159	1		50
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	30				80
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	39				119
*06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	919	3	55	9	N	50				169

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

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

BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 2		RRCID -> 217554		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939		WELL #: 2		RRCID -> 185261		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-	

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

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P		774719		WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519			
01	51801 X	16764	-0-	-35037	-0-	16527	2	237	9	N	215	515 1	83
02	65044 X	-0-	-0-	-65044	-0-			N	-0-				83
03	72013 X	-0-	-0-	-72013	-0-			N	-0-				83
04	69690 X	-0-	-0-	-69690	-0-			N	-0-				83
05	59148 X	NO RPT	-0-	-59148	-0-			N	NO RPT				83
06	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-			N	NO RPT				83

BELL 13-243		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105					
01	30721 X	18517	-0-	-12204	-0-	18379	2	138	9	N	125		282
02	26180 X	8197	-0-	-17983	-0-	8197	2			N	-0-		282
03	28985 X	6221	-0-	-22764	-0-	6214	2	7	9	N	6		288
04	27510 X	6214	-0-	-21296	-0-	6214	2			N	-0-		288
05	27404 X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					N	NO RPT		288
06	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					N	NO RPT		288

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719								
VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5115 X	4033	-0-	-1082	-0-	4033	2	N	-0-			170
02	3752 X	3101	-0-	-651	-0-	3091	2	N	9			179
03	3658 X	1998	-0-	-1660	-0-	1986	2	N	9			190
04	3900 X	1986	-0-	-1914	-0-	1986	2	N				190
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	N				190
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT			190

CAPRITO (ATOKA)				15499 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:		1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A	
01	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3461	3	N	-0-			131
02	3304 X	2746	-0-	-558	-0-	2746	3	N	-0-			131
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3	N	-0-			131
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3452	3	N	-0-			131
05	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	3513	3	N	-0-			131
06	3600 X	3462	-0-	-138	-0-	3458	3	N	4			135

WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.13299 - 13399	
01	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3	N	-0-			89
02	11396 X	6576	-0-	-4820	-0-	6576	3	N	-0-			89
03	12617 X	6609	-0-	-6008	-0-	6609	3	N	-0-			89
04	9690 X	7300	-0-	-2390	-0-	7300	3	N	-0-			89
05	9145 X	1187	-0-	-7958	-0-	1187	3	N	-0-			89
06	7200 X	4797	-0-	-2403	-0-	4797	3	N	-0-			89

CAPRITO (ELLENBURGER)				15499 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055091	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	19091	PERF.11733 - 12203	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.15741 - 15792	
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
03	2232 N	1965	-0-	-267	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-			-0-
*06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.)				15499 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	15425	PERF. N/A	
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3	N	-0-			7
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	3	N	-0-			7
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-			7
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			7
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			7
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			7

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION LAKE (YATES)			//CONT.//		16857 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MITCHELL		
SOMA OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		801215								
CHAMP 89N			WELL #:		1	RRCID ->	251085	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	371	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L")					17001 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.					144535								
HACIENDA STATE			WELL #:		3046	RRCID ->	217726	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4070 - 4076	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010													

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)					17030 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO					153429								
REEVES "AZ" FEE			WELL #:		2	RRCID ->	072029	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	13900	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REEVES 'AZ' FEE			WELL #:		1	RRCID ->	227112	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15735	PERF.12962 - 13350	
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-		-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2		N	-0-		-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2		N	-0-		-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-		-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-		-0-
*06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-		-0-

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

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854					
FORTUNE UNIT		WELL #:		2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300 PERF.12228 - 12950
01	7843 X	3011	-0-	-4832	-0-	39 1	2972 2	N	-0-
02	6496 X	1039	-0-	-5457	-0-	14 1	1025 2	N	-0-
03	4216 X	3188	-0-	-1028	-0-	44 1	3144 2	N	-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		N	-0-
05	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330 2		N	-0-
*06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)				17030 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726					
TXL 17-39		WELL #:		1	RRCID -> 057294	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	18950 PERF.16274 - 16740
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840					
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 061330	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	15739 PERF.15587 - 15665
01	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552 2		N	-0-
02	19264 X	14896	-0-	-4368	-0-	14896 2		N	-0-
03	21328 X	18739	-0-	-2589	-0-	18739 2		N	-0-
04	20640 X	17493	-0-	-3147	-0-	17493 2		N	-0-
05	19561 X	14848	-0-	-4713	-0-	14848 2		N	-0-
06	18930 X	16341	-0-	-2589	-0-	16341 2		N	-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060					
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #:		1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	15705 PERF.15644 - 15703
01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-
03	2015 N	697	-0-	-1318	-0-	697 2		N	-0-
04	1950 N	34	-0-	-1916	-0-	34 2		N	-0-
05	2015 N	790	-0-	-1225	-0-	790 2		N	-0-
*06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)			17030 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES		
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867									
7710 JV-P CHAPMAN			WELL #: 1		RRCID -> 076967		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 15860		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	860 1	1239 2	N	-0-		-0-
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	860 1	1203 2	N	-0-		-0-
03		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	860 1	1335 2	N	-0-		-0-
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	860 1	1265 2	N	-0-		-0-
05		2046 N	2004	-0-	-42	-0-	860 1	1144 2	N	-0-		-0-
*06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	860 1	1262 2	N	-0-		-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)			17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
FORTUNE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720		PERF.12141 - 12786	
01		4061 #	2804	-0-	-1257	-0-	36 1	2768 2	N	-0-		-0-
02		4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	64 1	4796 2	N	-0-		-0-
03		4216 #	3040	-0-	-1176	-0-	42 1	2998 2	N	-0-		-0-
04		4080 #	2667	-0-	-1413	-0-	2667 2		N	-0-		-0-
05		5394 #	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-		-0-
06		5220 #	1944	-0-	-3276	-0-	1944 2		N	-0-		-0-

CHENOT (GRANITE WASH)			17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION			027200									
THOMPSON "P"			WELL #: 2		RRCID -> 112025		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5050 - 5105	
01		1116 N	981	-0-	-135	-0-	981 2		N	-0-		-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-		-0-
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003 2		N	-0-		-0-

THOMPSON "P"			WELL #: 3		RRCID -> 114311		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4918 - 4935	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODWARD UNIVERSITY			WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5474	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANITE STATE			WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847		PERF. 5641 - 5739	
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-
02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-		-0-
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-		-0-
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
*06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		-0-

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

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOODWARD, MANN		WELL #:		3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5394 - 5475
01	1643 X	1350	-0-	-293	-0-	1350	2		N	-0-	-0-
02	1456 X	1316	-0-	-140	-0-	1316	2		N	-0-	-0-
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-	-0-
06	1470 X	1274	-0-	-196	-0-	1274	2		N	-0-	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200							
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 - 4296
01	6200 X	5739	-0-	-461	-0-	5739	3		Y	-0-	8
02	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3	1 9	Y	1	8
03	6076 X	5011	-0-	-1065	-0-	5011	3		Y	-0-	8
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3		Y	-0-	8
05	6541 X	6188	-0-	-353	-0-	6188	3		Y	-0-	8
06	6330 X	4946	-0-	-1384	-0-	4946	3		Y	-0-	8

WOODWARD -64-		WELL #:		1	RRCID ->	051331	COMPL. DATE	10/02/1971	TOTAL DEPTH	5345	PERF. N/A
01	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2		N	-0-	-0-
02	728 N	570	-0-	-158	-0-	570	2		N	-0-	-0-
03	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2		N	-0-	-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-	-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-	-0-
*06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-

TALIAFERRO		WELL #:		1	RRCID ->	060492	COMPL. DATE	11/22/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIRVIN 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4502 - 4550
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2330 2	28 9	Y	81
02	INC G-10	2046	-0-	2046	2046	2046 2		Y	9
03	INC G-10	2159	-0-	2159	4205	2123 2	36 9	Y	42
04	2000 N	2162	-0-	162	4367	2162 2		Y	42
05	3100 N	2171	-0-	-929	3438	2161 2	10 9	Y	51
*06	3000 N	2036	-0-	-964	2474	2036 2		Y	51

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570	
01	3224 X	2745	-0-	-479	-0-	2745 3		Y	8
02	2912 X	2550	-0-	-362	-0-	2549 3	1 9	Y	8
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 3		Y	8
04	3090 X	2683	-0-	-407	-0-	2683 3		Y	8
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		Y	8
06	3150 X	2633	-0-	-517	-0-	2633 3		Y	8

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662	
WILSON		WELL #: 202							
01	527 N	296	-0-	-231	-0-	282 3	14 9	N	122
02	560 N	343	-0-	-217	-0-	334 3	9 9	N	130
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	437 3	3 9	N	19
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	19
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	19
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	276 3		N	19

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A	
GIESECKE, A., ET AL		WELL #: 1							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIRVIN		WELL #: 2		RRCID -> 065879		COMPL. DATE 03/28/1976		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A	
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-
05	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144 2		Y	-0-
06	1140 N	648	-0-	-492	-0-	648 2		Y	-0-

BECKEN "65"		WELL #: 4		RRCID -> 107965		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842	
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507 2		N	-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-
04	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430 2		N	-0-
05	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526 2		N	-0-
06	1560 N	1312	-0-	-248	-0-	1312 2		N	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12772 X	10265	-0-	-2507	-0-	10265 2		N	-0-			317
02	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903 2		N	-0-			317
03	11687 X	8632	-0-	-3055	-0-	8632 2		N	-0-			317
04	11310 X	9658	-0-	-1652	-0-	9658 2		N	-0-			317
05	11687 X	9553	-0-	-2134	-0-	9553 2		N	-0-			317
06	10620 X	7884	-0-	-2736	-0-	7884 2		N	-0-			317

R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166										
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019646		COMPL. DATE 11/10/1958		TOTAL DEPTH 5387		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875		PERF. N/A		
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151 2	2 9	N	-0-	2 8		-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
*06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-

EL WEDO -A-		WELL #: 2		RRCID -> 055438		COMPL. DATE 06/07/1973		TOTAL DEPTH 5364		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #: 2		RRCID -> 059220		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5151		PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466		PERF. 4731 - 4804		
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
05	713 N	598	-0-	-115	-0-	598 2		N	-0-			-0-
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.// 687166									
EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	-0-	-0-	-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975			
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-	-0-	-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2	N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2	N	-0-	-0-	-0-

EL WEDO		WELL #: 3		RRCID -> 118453		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067			
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-	-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-	-0-

EL WEDO		WELL #: 4		RRCID -> 118454		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EL WEDO		WELL #: 6		RRCID -> 176610		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958			
01	992 N	811	-0-	-181	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	694	-0-	-174	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	972	-0-	-168	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 183127		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462			
01	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	3	3 8	-0-
03	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2250 N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2	N	-0-	-0-	-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC. UNIVERSITY "K"		621750		WELL #: 2		RRCID -> 174836		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 4220 - 4914			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	837 #	611	-0-	-226	-0-	100	1	498	2	N	12				221
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	100	1	781	2	N	1				222
03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	N	17	179	1		60
04	660 R	660	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	15				75
05	992 #	904	-0-	-88	-0-	100	1	778	2	N	24				99
06	1140 #	526	-0-	-614	-0-	100	1	406	2	N	18				117

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION GIRVIN "A"		027200		WELL #: 2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 3938 - 4484			
01	4991 X	4558	-0-	-433	-0-	4557	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	4991 X	4954	-0-	-37	-0-	4953	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	4830 X	3994	-0-	-836	-0-	3994	2			N	-0-			-0-	
05	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			N	-0-			-0-	
06	4800 X	4227	-0-	-573	-0-	4227	2			N	-0-			-0-	
GIRVIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4075 - 4514					
01	806 N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-				-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-				-0-
06	780 N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-				-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4578 - 4924			
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2506	2	28	9	Y	25				81
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-	72	1		9
03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2773	2	36	9	Y	33				42
04	2460 N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			Y	-0-				42
05	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	2508	2	9	9	Y	8				50
06	2460 N	1899	-0-	-561	-0-	1899	2			Y	-0-				50
GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012 - 4550					
01	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1339	2	2	9	N	2	2	8		56
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1	1	8		56
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8		56
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-				56
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8		56
06	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			N	-0-				56

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 5290			PERF. 4460 - 4868			
01	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2959	2	2	9	N	2	2	8		23
02	T. A.	3217	-0-	3217	-0-	3217	2			N	-0-				23
03	T. A.	3634	-0-	3634	-0-	6851	2			N	-0-				23
04	9950 X	3099	-0-	-6851	-0-	3099	2			N	-0-				23
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-				23
06	3450 X	3006	-0-	-444	-0-	3006	2			N	-0-				23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4546 - 4871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1456 2	2 9	N	2	2 8		41
02		1456 N	1378	-0-	-78	-0-	1378 2		N	-0-			41
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			41
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			41
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1597 2	23 9	N	21	1 8		61
06		1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1513 2	1 9	N	1			62

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
WILSON				402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4497 - 4548	
01		713 N	541	-0-	-172	-0-	541 3		N	-0-			-0-
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
03		682 N	546	-0-	-136	-0-	546 3		N	-0-			-0-
04		510 N	407	-0-	-103	-0-	407 3		N	-0-			-0-
05		806 N	413	-0-	-393	-0-	413 3		N	-0-			-0-
06		540 N	265	-0-	-275	-0-	265 3		N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
GIESECKE, A. ET AL				1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4143 - 4463	
01		2728 X	1912	-0-	-816	-0-	1912 2		N	-0-			59
02		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-			59
03		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2		N	-0-			59
04		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			59
05		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-			59
*06		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			59

GIESECKE, A. ET AL				5	RRCID ->	159438	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4284 - 4582	
01		744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2		N	-0-			59
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			59
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-			59
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-690 2		N	-0-			59
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-1333 2		N	-0-			59
06		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-	-2400 2		N	-0-			59

WOODWARD "64"				1	RRCID ->	214634	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4574 - 4906	
01		2170 N	1880	-0-	-290	-0-	1880 2		N	-0-			19
02		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-			19
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			19
04		1830 N	1826	-0-	-4	-0-	1826 2		N	-0-			19
05		2015 N	1805	-0-	-210	-0-	1805 2		N	-0-			19
06		2040 N	1691	-0-	-349	-0-	1691 2		N	-0-			19

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
ROMAN NOSE				1 U	RRCID ->	075379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22150	PERF.	14610 - 22090	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEYENNE (ATOKA)			//CONT.//		17585 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
HERITAGE STANDARD CORPORATION					379777								
HOWELL, PAT			WELL #:		1	RRCID -> 084123		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 14581		PERF.14635 - 14644	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE	

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

HILL, A. G.			WELL #:		1	RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954		PERF.14686 - 14702	
01	43493 X	27419	-0-	-16074	-0-	27419	2				N	23	
02	39284 X	34484	-0-	-4800	-0-	34484	2				N	23	
03	42315 X	36587	-0-	-5728	-0-	36587	2				N	23	
04	38520 X	37482	-0-	-1038	-0-	37482	2				N	23	
05	38243 X	38243	-0-	-0-	-0-	38243	2				N	23	
06	36960 X	24116	-0-	-12844	-0-	24116	2				N	23	

CHEYENNE (ELLENBURGER)					17585 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
BTA OIL PRODUCERS, LLC					041867								
ROMAN NOSE			WELL #:		1 L	RRCID -> 075380		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 22150		PERF. N/A	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

CHEYENNE (FUSSELMAN)					17585 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
GIEBEL PETROLEUM LTD.					304280								
DULL KNIFE			WELL #:		1	RRCID -> 081179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 21950		PERF.19677 - 19704	
01	3204	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2				N	-0-	
02	2931	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2				N	-0-	
03	3100	3032	-0-	-68	-0-	3032	2				N	-0-	
04	3135	3135	-0-	-0-	-0-	3134	2	1	9		N	1	
05	3100	3032	-0-	-68	-0-	3032	2				N	-0-	
*06	3187	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2				N	-0-	

CLIFFHANGER (WOLFCAMP)					18962 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555								
CASCABEL			WELL #:		1	RRCID -> 197925		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6236 - 6256	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

COAHOMA, N. (FUSSEL)					19113 750	ASSOCIATED		49B			CNTY: HOWARD		
CAMPANA PETROLEUM COMPANY					127700								
READ			WELL #:		4	RRCID -> 240612		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8960	PERF. 8876 - 8882
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4659					N	5	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4659					N	5	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4659					N	5	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4659					N	5	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4659					N	5	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4659					N	5	

COAHOMA, N. (FUSSEL)		//CONT.//		19113 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554						
READ, H. N. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 217521	COMPL. DATE 07/21/1969	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 8801	-	8818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 #	152	-0-	-96	-0-	57 2	95 9	N	86	169
02	224 #	114	-0-	-110	-0-	56 2	58 9	N	53	222
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	14 2	70 9	N	64	189 1 97
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	42	139
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	129	187 1 81
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	36 2	85 9	N	77	158
COATES (ELLENBURGER)				19163 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS				617042						
COATES "B"				WELL #: 1	RRCID -> 171059	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13044	-	13399
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
COBB (DEVONIAN)				19200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
WOLF ENERGY, INC.				935534						
WALKER, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 087269	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 20562	PERF.18766	-	19004
01	13113 X	441	-0-	-12672	-0-	441 2		N	-0-	-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-	-0-
03	713 X	351	-0-	-362	-0-	351 2		N	-0-	-0-
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2		N	-0-	-0-
05	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9628 2		N	-0-	-0-
*06	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-	-0-
DUNCAN, FOREST				WELL #: 1	RRCID -> 087873	COMPL. DATE 04/26/1980	TOTAL DEPTH 22200	PERF.18670	-	18915
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284 2		N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
COBRA (WOLFCAMP)				19235 700	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
MCDOWELL ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 206681	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7648	-	7705
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2		N	-0-	-0-
02	222 N	189	-0-	-33 B	-0-	189 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	215 N	145	-0-	-70 B	-0-	145 2		N	-0-	-0-
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 2		N	-0-	-0-
05	215 N	201	-0-	-14 B	-0-	201 2		N	-0-	-0-
*06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-	-0-
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579						
POWELL "2"				WELL #: 13D	RRCID -> 152184	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7794	-	7892
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

COBRA (WOLFCAMP)		//CONT.//		19235 700	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
POWELL "21D"		WELL #:		43D	RRCID ->	227400	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8200 - 8210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617										
MCENTIRE 33		WELL #:		3	RRCID ->	142963	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7378 - 7916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 #	260	-0-	-174		-0-	2 1	256 2	Y	2		21
02	392 #	115	-0-	-277		-0-	1 1	113 2	Y	1		22
03	434 #	268	-0-	-166		-0-	2 1	265 2	Y	1		23
04	317 R	317	-0-	-0-		-0-	2 1	311 2	Y	4	14 1	13
05	491 R	491	-0-	-0-		-0-	4 1	486 2	Y	1		14
*06	411 R	411	-0-	-0-		-0-	4 1	406 2	Y	1		15

MCENTIRE 34		WELL #:		6	RRCID ->	142966	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7219 - 7437
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	863 R	863	-0-	-0-		-0-	8 1	851 2	Y	4	9 1	4
02	777 R	777	-0-	-0-		-0-	7 1	769 2	Y	1		5
03	922 R	922	-0-	-0-		-0-	9 1	912 2	Y	1		6
04	971 R	971	-0-	-0-		-0-	9 1	960 2	Y	2		8
05	734 R	734	-0-	-0-		-0-	7 1	725 2	Y	2		10
*06	659 R	659	-0-	-0-		-0-	6 1	650 2	Y	3	8 1	5

MCENTIRE 2		WELL #:		1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 #	359	-0-	-354		-0-	3 1	355 2	Y	1		5
02	644 #	509	-0-	-135		-0-	5 1	502 2	Y	2		7
03	713 #	184	-0-	-529		-0-	2 9	182 2	Y	1		8
04	499 R	499	-0-	-0-		-0-	4 1	488 2	Y	6	14 1	-0-
05	722 R	722	-0-	-0-		-0-	7 1	714 2	Y	1		1
*06	397 R	397	-0-	-0-		-0-	3 1	393 2	Y	1		2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE -34-				WELL #:	2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7099 - 7396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	16	1	1678	2	Y	11	28	1	31
02	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	12	9	1630	2	Y	3			34
03	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	2	Y	3			37
04	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	7			44
05	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	12	1	1286	2	Y	7			51
*06	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	Y	12	27	1	36
						13	9							
BENNETT, R. C., COMPANY				065324										
BADE A				WELL #:	1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7298 - 8053	
01	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	308 #	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-			-0-
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-			-0-
05	341 #	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-			-0-
06	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-			-0-
BADE				WELL #:	1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7308 - 7853	
01	744 #	714	-0-	-30	-0-	705	2	9	9	N	8			161
02	672 #	659	-0-	-13	-0-	657	2	2	9	N	2			163
03	744 #	716	-0-	-28	-0-	707	2	9	9	N	8			171
04	720 #	679	-0-	-41	-0-	675	2	4	9	N	4			175
05	744 #	687	-0-	-57	-0-	680	2	7	9	N	6			181
06	720 #	627	-0-	-93	-0-	625	2	2	9	N	2			183
BADE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7205 - 7973	
01	1054 #	972	-0-	-82	-0-	961	2	11	9	N	10			184
02	924 #	872	-0-	-52	-0-	863	2	9	9	N	8			192
03	992 #	949	-0-	-43	-0-	943	2	6	9	N	5			197
04	960 #	916	-0-	-44	-0-	901	2	15	9	N	14			211
05	992 #	936	-0-	-56	-0-	934	2	2	9	N	2			213
06	930 #	855	-0-	-75	-0-	852	2	3	9	N	3	182	1	34
BADE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7262 - 8001	
01	766 R	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	N	15			77
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5			82
03	744 #	696	-0-	-48	-0-	687	2	9	9	N	8			90
04	750 #	681	-0-	-69	-0-	679	2	2	9	N	2			92
05	775 #	692	-0-	-83	-0-	683	2	9	9	N	8			100
06	750 #	627	-0-	-123	-0-	603	2	24	9	N	22			122
RAY				WELL #:	1	RRCID ->	184059	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7487 - 7986	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2013 - P & A 04-04-13

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324								
RAY		WELL #:		2	RRCID ->	184060	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7391 - 7949	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	310 #	299	-0-	-11	-0-		299	2			-0-	
02	280 #	267	-0-	-13	-0-		267	2			-0-	
03	310 #	290	-0-	-20	-0-		290	2			-0-	
04	300 #	279	-0-	-21	-0-		279	2			-0-	
05	310 #	295	-0-	-15	-0-		295	2			-0-	
06	300 #	290	-0-	-10	-0-		290	2			-0-	

BFP BLACK CANYON, LLC				068492								
BADE		WELL #:		1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7263 - 7966	
01	527 #	362	-0-	-165	-0-		362	3			-0-	
02	476 #	356	-0-	-120	-0-		356	3			-0-	
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						-0-	
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						-0-	
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						-0-	
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				NO RPT		-0-	

HMH-LAURIE				WELL #:	1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7194 - 7880
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-		346	3				229
02	308 #	26	-0-	-282	-0-		23	3	3 9			232
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-		584	3				232
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-		432	3	8 9			239
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-		383	3				239
06	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					NO RPT		239

FLINT ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7584 - 7989
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							167
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							167
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							167
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							167
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							167
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		167

BADE				WELL #:	2	RRCID ->	216939	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7247 - 7955
01	806 #	661	-0-	-145	-0-		661	3			178 0	153
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-		755	3				153
03	735 R	735	-0-	-0-	-0-		735	3				153
04	750 #	720	-0-	-30	-0-		720	3				153
05	837 #	788	-0-	-49	-0-		788	3				153
06	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					NO RPT		153

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	7	RRCID ->	223441	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7694 - 8000
01	589 #	562	-0-	-27	-0-		556	3	6 9		5	243
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-		686	3	11 9		10	253
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-		552	3	9 9		8	261
04	540 #	401	-0-	-139	-0-		395	3	6 9		5	266
05	775 #	350	-0-	-425	-0-		350	3			-0-	266
06	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					NO RPT		266

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.// 068492										
FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 #	679	-0-	-34	-0-	679 3		N	-0-			18
02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	839 3	1 9	N	1			19
03	675 R	675	-0-	-0-	-0-	674 3	1 9	N	1			20
04	660 #	483	-0-	-177	-0-	483 3		N	-0-			20
05	930 #	428	-0-	-502	-0-	428 3		N	-0-			20
06	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			20

FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741		
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			86
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			86
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			86
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			86
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			86
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			86

FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000		
01	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1215 3	44 9	N	40			372
02	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1069 3	4 9	N	4			376
03	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			376
04	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-			376
05	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-	183 1		193
06	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			193

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086		
01	589 #	562	-0-	-27	-0-	562 3		N	-0-			102
02	532 #	419	-0-	-113	-0-	419 3		N	-0-			102
03	589 #	328	-0-	-261	-0-	328 3		N	-0-			102
04	570 #	214	-0-	-356	-0-	214 3		N	-0-			102
05	589 #	386	-0-	-203	-0-	386 3		N	-0-			102
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			102

FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971		
01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			92
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			92
03	496 #	429	-0-	-67	-0-	429 3		N	-0-			92
04	480 #	31	-0-	-449	-0-	31 3		N	-0-			92
05	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			92
06	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			92

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920		
01	1302 #	1098	-0-	-204	-0-	1098 3		N	-0-			172
02	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-			172
03	1333 #	1081	-0-	-252	-0-	1080 3	1 9	N	1			173
04	1350 #	832	-0-	-518	-0-	832 3		N	-0-			173
05	1395 #	1098	-0-	-297	-0-	1098 3		N	-0-			173
06	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			173

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005		
01	1209 #	721	-0-	-488	-0-	711 3	10 9	N	9			124
02	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1154 3	30 9	N	27			151
03	1178 #	1120	-0-	-58	-0-	1117 3	3 9	N	3			154
04	840 #	583	-0-	-257	-0-	579 3	4 9	N	4			158
05	1302 #	687	-0-	-615	-0-	686 3	1 9	N	1			159
06	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			159

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492								
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												

01	682 #	528	-0-	-154	-0-		528	3			N	-0-
02	616 #	480	-0-	-136	-0-		480	3			N	-0-
03	651 #	495	-0-	-156	-0-		495	3			N	-0-
04	630 #	485	-0-	-145	-0-		485	3			N	-0-
05	651 #	456	-0-	-195	-0-		456	3			N	-0-
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	189
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	189

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752
01	341 #	288	-0-	-53	-0-		277	3	11 9		N	129
02	308 #	293	-0-	-15	-0-		286	3	7 9		N	135
03	310 #	259	-0-	-51	-0-		259	3			N	135
04	330 #	300	-0-	-30	-0-		256	3	44 9		N	175
05	341 #	296	-0-	-45	-0-		290	3	6 9		N	180
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	180

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012		
*08	537 R	537	-0-	-0-	-0-		537	3			N	-0-
09	240 #	175	-0-	-65	-0-		175	3			N	-0-
10	248 #	151	-0-	-97	-0-		151	3			N	-0-
11	240 #	229	-0-	-11	-0-		229	3			N	-0-
*12	445 R	445	-0-	-0-	-0-		445	3			N	-0-
01	248 #	123	-0-	-125	-0-		123	3			N	-0-
*02	363 R	363	-0-	-0-	-0-		363	3			N	-0-
03	248 #	175	-0-	-73	-0-		175	3			N	-0-
04	240 #	180	-0-	-60	-0-		180	3			N	-0-
05	248 #	179	-0-	-69	-0-		179	3			N	-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137		
*07	622 R	622	-0-	-0-	-0-		622	3			N	-0-
*08	537 R	537	-0-	-0-	-0-		537	3			N	-0-
*09	341 R	341	-0-	-0-	-0-		341	3			N	-0-
*10	294 R	294	-0-	-0-	-0-		294	3			N	-0-
*11	445 R	445	-0-	-0-	-0-		445	3			N	-0-
*12	864 R	864	-0-	-0-	-0-		864	3			N	-0-
*01	240 R	240	-0-	-0-	-0-		240	3			N	-0-
*02	706 R	706	-0-	-0-	-0-		706	3			N	-0-
*03	339 R	339	-0-	-0-	-0-		339	3			N	-0-
*04	348 R	348	-0-	-0-	-0-		348	3			N	-0-
*05	348 R	348	-0-	-0-	-0-		348	3			N	-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
CONGER		WELL #:		1	RRCID ->	255193	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7018 - 7022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
GLASS		WELL #:		102	RRCID ->	219576	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7701 - 8090			
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2				Y	-0-			36
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2				Y	-0-			36
03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2				Y	-0-			36
04	630 #	462	-0-	-168	-0-	447	2	15	9		Y	14			50
05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2				Y	-0-			50
*06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2				Y	-0-			50

GLASS		WELL #:		101	RRCID ->	238248	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8021 - 8142			
01	558 #	556	-0-	-2	-0-	543	2	13	9		Y	12			39
02	504 #	482	-0-	-22	-0-	482	2				Y	-0-			39
03	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2				Y	-0-			39
04	540 #	396	-0-	-144	-0-	381	2	15	9		Y	14			53
05	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2				Y	-0-			53
*06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2				Y	-0-			53

GLASS		WELL #:		103	RRCID ->	241681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7757 - 7991			
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2				Y	-0-			11
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111	2				Y	-0-			11
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2				Y	-0-			11
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2				Y	-0-			11
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2				Y	-0-			11
06	120 #	23	-0-	-97	-0-	20	2	3	9		Y	3			14

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID ->	132401	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7265			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FOSTER CONGER		WELL #:		4	RRCID ->	147079	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7060 - 7390			
01	1395 #	1092	-0-	-303	-0-	85	1	956	3		Y	14	14	0	1
						36	4	15	9						
02	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	3		Y	11	12	0	-0-
						28	4	12	9						
03	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	3		Y	17	16	0	1
						28	4	19	9						
*04	1050 #	752	-0-	-298	-0-	46	1	518	3		Y	6	7	0	-0-
						181	4	7	9						
05	1209 #	1128	-0-	-81	-0-	79	1	1011	3		Y	12	11	0	1
						25	4	13	9						
06	1170 #	700	-0-	-470	-0-	46	1	618	3		Y	14	14	0	1
						21	4	15	9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	148856	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	8485	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 #	569	-0-	-51	-0-	64	1	487	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
02	560 #	533	-0-	-27	-0-	52	1	461	3	Y	7	7	0	-0-
						12	4	8	9					
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	67	1	613	3	Y	18	17	0	1
						16	4	20	9					
04	540 #	401	-0-	-139	-0-	40	1	263	3	Y	5	6	0	-0-
						92	4	6	9					
05	589 #	575	-0-	-14	-0-	59	1	498	3	Y	5	5	0	-0-
						12	4	6	9					
06	600 #	581	-0-	-19	-0-	52	1	505	3	Y	6	6	0	-0-
						17	4	7	9					

GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID ->	148857	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A			
01	372 #	264	-0-	-108	-0-	21	1	234	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	336 #	326	-0-	-10	-0-	21	1	297	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	372 #	349	-0-	-23	-0-	22	1	319	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	330 #	218	-0-	-112	-0-	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
						53	4							
05	372 #	328	-0-	-44	-0-	23	1	298	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	360 #	220	-0-	-140	-0-	15	1	198	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID ->	148859	COMPL. DATE	09/28/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A			
01	403 #	273	-0-	-130	-0-	21	1	243	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	364 #	336	-0-	-28	-0-	22	1	306	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	23	1	328	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	330 #	224	-0-	-106	-0-	14	1	155	3	Y	-0-			-0-
						55	4							
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	24	1	303	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	360 #	229	-0-	-131	-0-	16	1	206	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID ->	148860	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	7990	PERF. N/A			
01	744 #	542	-0-	-202	-0-	43	1	481	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	45	1	632	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	744 R	744	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
04	660 #	461	-0-	-199	-0-	28	1	321	3	Y	-0-			-0-
						112	4							
05	775 #	685	-0-	-90	-0-	49	1	621	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
06	750 #	496	-0-	-254	-0-	33	1	448	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID ->	148862	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7975	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	407	-0-	-182	-0-	32 1	361 3		Y	-0-		-0-
						14 4						
02	532 #	499	-0-	-33	-0-	33 1	454 3		Y	-0-		-0-
						12 4						
03	589 #	533	-0-	-56	-0-	34 1	485 3		Y	-0-		-0-
						14 4						
04	510 #	332	-0-	-178	-0-	20 1	231 3		Y	-0-		-0-
						81 4						
05	558 #	496	-0-	-62	-0-	35 1	450 3		Y	-0-		-0-
						11 4						
06	540 #	397	-0-	-143	-0-	27 1	357 3		Y	-0-		-0-
						13 4						

STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148865	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
01	403 #	377	-0-	-26	-0-	30 1	334 3		Y	-0-		-0-
						13 4						
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	22 1	308 3		Y	-0-		-0-
						8 4						
03	403 #	355	-0-	-48	-0-	23 1	323 3		Y	-0-		-0-
						9 4						
*04	390 #	205	-0-	-185	-0-	13 1	142 3		Y	-0-		-0-
						50 4						
05	403 #	336	-0-	-67	-0-	24 1	304 3		Y	-0-		-0-
						8 4						
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	22 1	293 3		Y	-0-		-0-
						10 4						

STERLING "E" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	148866	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A	
01	403 #	399	-0-	-4	-0-	31 1	354 3		Y	-0-		-0-
						14 4						
02	364 #	358	-0-	-6	-0-	23 1	327 3		Y	-0-		-0-
						8 4						
03	403 #	375	-0-	-28	-0-	24 1	342 3		Y	-0-		-0-
						9 4						
04	390 #	216	-0-	-174	-0-	13 1	150 3		Y	-0-		-0-
						53 4						
05	403 #	355	-0-	-48	-0-	25 1	322 3		Y	-0-		-0-
						8 4						
06	390 #	343	-0-	-47	-0-	23 1	310 3		Y	-0-		-0-
						10 4						

STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	148867	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A	
01	434 #	388	-0-	-46	-0-	31 1	344 3		Y	-0-		-0-
						13 4						
02	392 #	349	-0-	-43	-0-	23 1	318 3		Y	-0-		-0-
						8 4						
03	403 #	365	-0-	-38	-0-	23 1	333 3		Y	-0-		-0-
						9 4						
*04	390 #	208	-0-	-182	-0-	13 1	145 3		Y	-0-		-0-
						50 4						
05	403 #	337	-0-	-66	-0-	24 1	305 3		Y	-0-		-0-
						8 4						
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	22 1	293 3		Y	-0-		-0-
						10 4						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING "E" FEE		WELL #:		17	RRCID ->	148869	COMPL. DATE	07/08/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	393	-0-	-41	-0-	31 1 13 4	349 3	Y	-0-		-0-
02	392 #	354	-0-	-38	-0-	23 1 8 4	323 3	Y	-0-		-0-
03	403 #	370	-0-	-33	-0-	24 1 9 4	337 3	Y	-0-		-0-
04	390 #	212	-0-	-178	-0-	13 1 51 4	148 3	Y	-0-		-0-
05	403 #	341	-0-	-62	-0-	24 1 8 4	309 3	Y	-0-		-0-
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	22 1 10 4	297 3	Y	-0-		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		23	RRCID ->	148870	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A
01	589 #	574	-0-	-15	-0-	45 1 20 4	509 3	Y	-0-		-0-
02	532 #	519	-0-	-13	-0-	33 1 14 4	472 3	Y	-0-		-0-
03	589 #	544	-0-	-45	-0-	35 1 14 4	495 3	Y	-0-		-0-
04	570 #	314	-0-	-256	-0-	19 1 77 4	218 3	Y	-0-		-0-
05	589 #	505	-0-	-84	-0-	36 1 11 4	458 3	Y	-0-		-0-
06	570 #	486	-0-	-84	-0-	34 1 15 4	437 3	Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148872	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8170	PERF. N/A
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	5 1 2 4	53 3	Y	-0-		-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	3 1 1 4	36 3	Y	-0-		-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	3 1 1 4	38 3	Y	-0-		-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	3 1 11 4	33 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	3 1 1 4	39 3	Y	-0-		-0-
*06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	62 3	Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148873	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	12 1 5 4	133 3	Y	-0-		-0-
02	140 #	99	-0-	-41	-0-	6 1 2 4	91 3	Y	-0-		-0-
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	8 1 3 4	110 3	Y	-0-		-0-
04	150 #	99	-0-	-51	-0-	6 1 24 4	69 3	Y	-0-		-0-
05	155 #	89	-0-	-66	-0-	6 1 2 4	81 3	Y	-0-		-0-
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	9 1 4 4	126 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202		
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-			-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	6 4	96 3	Y	-0-			-0-
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	7 1	120 3	Y	-0-			-0-
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	2 4	103 3	Y	-0-			-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	8 1	111 3	Y	-0-			-0-
*06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	3 4	163 3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A				
01	217 #	167	-0-	-50	-0-	9 1	148 3	Y	-0-			-0-
02	196 #	106	-0-	-90	-0-	6 4	96 3	Y	-0-			-0-
03	186 #	131	-0-	-55	-0-	7 1	120 3	Y	-0-			-0-
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	3 4	104 3	Y	-0-			-0-
05	186 #	124	-0-	-62	-0-	8 1	113 3	Y	-0-			-0-
*06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	3 4	164 3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A				
01	248 #	220	-0-	-28	-0-	9 1	196 3	Y	-0-			-0-
02	224 #	143	-0-	-81	-0-	7 4	131 3	Y	-0-			-0-
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	9 1	161 3	Y	-0-			-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	3 4	136 3	Y	-0-			-0-
05	217 #	160	-0-	-57	-0-	11 1	146 3	Y	-0-			-0-
*06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	4 4	221 3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	12 1	90 3	Y	-0-			-0-
02	112 #	66	-0-	-46	-0-	8 1	60 3	Y	-0-			-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	3 4	72 3	Y	-0-			-0-
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			-0-
05	124 #	79	-0-	-45	-0-	2 4	71 3	Y	-0-			-0-
*06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 148878		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
01		217 #	212	-0-	-5	-0-	17 1 7 4	188 3	Y		-0-			-0-
02		196 #	143	-0-	-53	-0-	9 1 3 4	131 3	Y		-0-			-0-
03		217 #	174	-0-	-43	-0-	11 1 4 4	159 3	Y		-0-			-0-
04		210 #	193	-0-	-17	-0-	12 1 47 4	134 3	Y		-0-			-0-
05		217 #	158	-0-	-59	-0-	11 1 4 4	143 3	Y		-0-			-0-
*06		241 R	241	-0-	-0-	-0-	16 1 7 4	218 3	Y		-0-			-0-
		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
01		223 R	223	-0-	-0-	-0-	17 1 7 4	199 3	Y		-0-			-0-
02		196 #	150	-0-	-46	-0-	10 1 4 4	136 3	Y		-0-			-0-
03		217 #	181	-0-	-36	-0-	12 1 5 4	164 3	Y		-0-			-0-
04		210 #	195	-0-	-15	-0-	12 1 47 4	136 3	Y		-0-			-0-
05		217 #	168	-0-	-49	-0-	12 1 4 4	152 3	Y		-0-			-0-
*06		247 R	247	-0-	-0-	-0-	17 1 7 4	223 3	Y		-0-			-0-
		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
01		155 #	153	-0-	-2	-0-	12 1 5 4	136 3	Y		-0-			-0-
02		140 #	101	-0-	-39	-0-	7 1 2 4	92 3	Y		-0-			-0-
03		155 #	123	-0-	-32	-0-	8 1 3 4	112 3	Y		-0-			-0-
04		150 #	135	-0-	-15	-0-	9 1 33 4	93 3	Y		-0-			-0-
05		155 #	112	-0-	-43	-0-	8 1 2 4	102 3	Y		-0-			-0-
*06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	12 1 5 4	155 3	Y		-0-			-0-
		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
01		310 #	306	-0-	-4	-0-	24 1 10 4	272 3	Y		-0-			-0-
02		280 #	202	-0-	-78	-0-	13 1 6 4	183 3	Y		-0-			-0-
03		310 #	245	-0-	-65	-0-	15 1 7 4	223 3	Y		-0-			-0-
04		300 #	259	-0-	-41	-0-	16 1 63 4	180 3	Y		-0-			-0-
05		310 #	219	-0-	-91	-0-	16 1 5 4	198 3	Y		-0-			-0-
*06		314 R	314	-0-	-0-	-0-	21 1 11 4	282 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A		
01	310 #	244	-0-	-66	-0-	19 1	217 3	Y	-0-			-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	8 4	275 3	Y	-0-			-0-
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	20 1	300 3	Y	-0-			-0-
04	270 #	223	-0-	-47	-0-	7 4	154 3	Y	-0-			-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	21 1	333 3	Y	-0-			-0-
06	330 #	200	-0-	-130	-0-	8 4	181 3	Y	-0-			-0-
						14 1						
						55 4						
						26 1						
						8 4						
						13 1						
						6 4						
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
01	217 #	63	-0-	-154	-0-	5 1	56 3	Y	-0-			-0-
02	140 #	23	-0-	-117	-0-	2 4	21 3	Y	-0-			-0-
03	155 #	34	-0-	-121	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	1 4	29 3	Y	-0-			-0-
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	Y	-0-			-0-
*06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	3 1	103 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
						8 1						
						2 4						
						8 1						
						3 4						
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A		
01	372 #	101	-0-	-271	-0-	8 1	90 3	Y	-0-			-0-
02	224 #	173	-0-	-51	-0-	3 4	158 3	Y	-0-			-0-
03	248 #	102	-0-	-146	-0-	11 1	92 3	Y	-0-			-0-
04	240 #	63	-0-	-177	-0-	4 4	44 3	Y	-0-			-0-
05	217 #	162	-0-	-55	-0-	7 1	147 3	Y	-0-			-0-
06	180 #	137	-0-	-43	-0-	3 4	124 3	Y	-0-			-0-
						4 1						
						15 4						
						12 1						
						3 4						
						9 1						
						4 4						
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A		
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	6 1	67 3	Y	-0-			-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	2 4	85 3	Y	-0-			-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 3	Y	-0-			-0-
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	2 4	17 3	Y	-0-			-0-
05	93 #	41	-0-	-52	-0-	4 1	37 3	Y	-0-			-0-
*06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	2 4	105 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
						3 1						
						1 4						
						8 1						
						3 4						

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "I" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	148886	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	8102	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	15 1 7 4	166 3	Y	-0-			-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15 1 5 4	212 3	Y	-0-			-0-
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	15 1 6 4	218 3	Y	-0-			-0-
04	210 #	173	-0-	-37	-0-	11 1 42 4	120 3	Y	-0-			-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	20 1 7 4	255 3	Y	-0-			-0-
06	240 #	192	-0-	-48	-0-	13 1 6 4	173 3	Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	148887	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A	
01	403 #	365	-0-	-38	-0-	28 1 12 4	315 3	Y	9	8 0		1
02	364 #	347	-0-	-17	-0-	21 1 7 4	291 3	Y	25	25 0		1
03	403 #	132	-0-	-271	-0-	8 1 3 4	120 3	Y	1	2 0		-0-
04	390 #	37	-0-	-353	-0-	2 1 9 4	26 3	Y	-0-			-0-
05	403 #	108	-0-	-295	-0-	8 1 2 4	98 3	Y	-0-			-0-
06	360 #	160	-0-	-200	-0-	11 1 5 4	144 3	Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148888	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A	
01	403 #	302	-0-	-101	-0-	24 1 10 4	267 3	Y	1	1 0		-0-
02	364 #	276	-0-	-88	-0-	18 1 6 4	246 3	Y	5	5 0		-0-
03	403 #	298	-0-	-105	-0-	19 1 7 4	271 3	Y	1	1 0		-0-
04	330 #	215	-0-	-115	-0-	13 1 53 4	149 3	Y	-0-			-0-
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	27 1 9 4	344 3	Y	-0-			-0-
*06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	46 1 21 4	618 3	Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148889	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7940	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148890	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	7943	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGRER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "J" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A						
01		775 R	775	-0-	-0-		60 1	25 4	680 3	Y	9		8 0			1
02		715 R	715	-0-	-0-		45 1	17 4	625 3	Y	25		25 0			1
03		589 #	516	-0-	-73		33 1	12 4	465 3	Y	5		6 0			-0-
04		840 #	307	-0-	-533		19 1	75 4	213 3	Y	-0-					-0-
05		868 #	390	-0-	-478		28 1	9 4	353 3	Y	-0-					-0-
06		780 #	406	-0-	-374		28 1	12 4	366 3	Y	-0-					-0-
STERLING "L" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A						
01		465 #	308	-0-	-157		24 1	10 4	274 3	Y	-0-					-0-
02		420 #	301	-0-	-119		20 1	7 4	274 3	Y	-0-					-0-
03		434 #	388	-0-	-46		25 1	9 4	354 3	Y	-0-					-0-
04		390 #	207	-0-	-183		13 1	51 4	143 3	Y	-0-					-0-
05		341 #	269	-0-	-72		19 1	6 4	244 3	Y	-0-					-0-
*06		594 R	594	-0-	-0-		40 1	18 4	536 3	Y	-0-					-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A						
01		699 R	699	-0-	-0-		83 1	22 4	594 3	Y	-0-					-0-
02		644 R	644	-0-	-0-		65 1	14 4	565 3	Y	-0-					-0-
03		593 R	593	-0-	-0-		63 1	14 4	516 3	Y	-0-					-0-
04		750 #	397	-0-	-353		39 1	93 4	265 3	Y	-0-					-0-
05		713 #	661	-0-	-52		63 1	14 4	584 3	Y	-0-					-0-
06		690 #	600	-0-	-90		60 1	17 4	523 3	Y	-0-					-0-
FOSTER CONGRER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400						
01		1124 R	1124	-0-	-0-		87 1	37 4	981 3	Y	17		17 0			1
02		965 R	965	-0-	-0-		61 1	22 4	858 3	Y	22		22 0			1
03		1066 R	1066	-0-	-0-		67 1	25 4	951 3	Y	21		21 0			1
04		930 #	689	-0-	-241		42 1	166 4	473 3	Y	7		8 0			-0-
05		1067 R	1067	-0-	-0-		75 1	22 4	952 3	Y	16		15 0			1
06		930 #	469	-0-	-461		31 1	14 4	412 3	Y	11		12 0			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING 'D' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149772		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A							
01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	Y	-0-				-0-
						17	4								
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
03	465 #	372	-0-	-93	-0-	23	1	340	3	Y	-0-				-0-
						9	4								
04	360 #	195	-0-	-165	-0-	12	1	135	3	Y	-0-				-0-
						48	4								
05	372 #	368	-0-	-4	-0-	27	1	333	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
*06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	137	-0-	-111	-0-	11 1	121 3	5 4	Y	-0-	-0-			-0-
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	9 1	122 3	3 4	Y	-0-	-0-			-0-
03	186 #	82	-0-	-104	-0-	5 1	75 3	2 4	Y	-0-	-0-			-0-
04	180 #	41	-0-	-139	-0-	3 1	28 3	10 4	Y	-0-	-0-			-0-
05	155 #	59	-0-	-96	-0-	4 1	54 3	1 4	Y	-0-	-0-			-0-
06	150 #	92	-0-	-58	-0-	6 1	83 3	3 4	Y	-0-	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A				
01	279 #	223	-0-	-56	-0-	18 1	198 3	7 4	Y	-0-	-0-			-0-
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	14 1	198 3	6 4	Y	-0-	-0-			-0-
03	279 #	269	-0-	-10	-0-	17 1	244 3	8 4	Y	-0-	-0-			-0-
04	240 #	138	-0-	-102	-0-	8 1	96 3	34 4	Y	-0-	-0-			-0-
05	248 #	187	-0-	-61	-0-	14 1	168 3	5 4	Y	-0-	-0-			-0-
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	18 1	238 3	8 4	Y	-0-	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A				
01	403 #	171	-0-	-232	-0-	13 1	152 3	6 4	Y	-0-	-0-			-0-
02	364 #	167	-0-	-197	-0-	11 1	152 3	4 4	Y	-0-	-0-			-0-
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	24 1	335 3	9 4	Y	-0-	-0-			-0-
04	300 #	207	-0-	-93	-0-	13 1	144 3	50 4	Y	-0-	-0-			-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	20 1	259 3	6 4	Y	-0-	-0-			-0-
06	300 #	297	-0-	-3	-0-	20 1	268 3	9 4	Y	-0-	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A				
01	248 #	120	-0-	-128	-0-	9 1	107 3	4 4	Y	-0-	-0-			-0-
02	224 #	117	-0-	-107	-0-	7 1	108 3	2 4	Y	-0-	-0-			-0-
03	248 #	161	-0-	-87	-0-	10 1	147 3	4 4	Y	-0-	-0-			-0-
04	210 #	83	-0-	-127	-0-	5 1	58 3	20 4	Y	-0-	-0-			-0-
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	8 1	105 3	2 4	Y	-0-	-0-			-0-
*06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11 1	144 3	5 4	Y	-0-	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	150 #	97	-0-	-53	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
05	248 #	194	-0-	-54	-0-	14	1	175	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	240 #	157	-0-	-83	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

STERLING 'Q' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149788 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

01	620 #	557	-0-	-63	-0-	63	1	477	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
02	560 #	444	-0-	-116	-0-	44	1	389	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	620 #	496	-0-	-124	-0-	47	1	433	3	Y	3	3 0		-0-
						13	4							
*04	600 #	336	-0-	-264	-0-	34	1	218	3	Y	6	6 0		-0-
						77	4							
05	620 #	580	-0-	-40	-0-	59	1	499	3	Y	9	9 0		-0-
						12	4							
06	540 #	457	-0-	-83	-0-	41	1	399	3	Y	2	2 0		-0-
						15	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

01	620 #	543	-0-	-77	-0-	61	1	465	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
02	560 #	433	-0-	-127	-0-	43	1	380	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	620 #	453	-0-	-167	-0-	44	1	398	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	600 #	269	-0-	-331	-0-	27	1	179	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
05	589 #	499	-0-	-90	-0-	52	1	436	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
06	540 #	446	-0-	-94	-0-	40	1	393	3	Y	-0-			-0-
						13	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	434 #	338	-0-	-96	-0-	40	1	287	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	39	1	332	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	434 #	356	-0-	-78	-0-	38	1	310	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	360 #	268	-0-	-92	-0-	27	1	178	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
*06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	713 #	560	-0-	-153	-0-	66	1	476	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
02	644 #	633	-0-	-11	-0-	64	1	554	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
03	713 #	615	-0-	-98	-0-	65	1	535	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
04	600 #	386	-0-	-214	-0-	38	1	258	3	Y	-0-			-0-
						90	4							
05	620 #	461	-0-	-159	-0-	44	1	407	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
06	600 #	407	-0-	-193	-0-	41	1	354	3	Y	-0-			-0-
						12	4							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

01	403 #	398	-0-	-5	-0-	45	1	340	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
02	364 #	345	-0-	-19	-0-	35	1	302	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	390 #	270	-0-	-120	-0-	27	1	180	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	420 #	367	-0-	-53	-0-	33	1	323	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	633	-0-	-18	-0-	71 1	541 3	Y		-0-			-0-
						21 4							
02	588 #	579	-0-	-9	-0-	57 1	509 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	72 1	665 3	Y		-0-			-0-
						18 4							
04	600 #	426	-0-	-174	-0-	43 1	284 3	Y		-0-			-0-
						99 4							
05	651 #	608	-0-	-43	-0-	63 1	532 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
06	660 #	616	-0-	-44	-0-	56 1	542 3	Y		-0-			-0-
						18 4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149798		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A			
01	558 #	511	-0-	-47	-0-	58 1	437 3	Y		-0-			-0-
						16 4							
02	504 #	461	-0-	-43	-0-	46 1	405 3	Y		-0-			-0-
						10 4							
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	58 1	522 3	Y		-0-			-0-
						14 4							
04	480 #	336	-0-	-144	-0-	34 1	224 3	Y		-0-			-0-
						78 4							
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	53 1	445 3	Y		-0-			-0-
						11 4							
06	540 #	475	-0-	-65	-0-	42 1	419 3	Y		-0-			-0-
						14 4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A			
01	589 #	560	-0-	-29	-0-	63 1	479 3	Y		-0-			-0-
						18 4							
02	543 R	543	-0-	-0-	-0-	52 1	456 3	Y		22	21 0		1
						11 4	24 9						
03	726 R	726	-0-	-0-	-0-	68 1	621 3	Y		18	18 0		1
						17 4	20 9						
04	540 #	407	-0-	-133	-0-	41 1	269 3	Y		2	3 0		-0-
						95 4	2 9						
05	589 #	586	-0-	-3	-0-	61 1	507 3	Y		5	5 0		-0-
						12 4	6 9						
*06	624 R	624	-0-	-0-	-0-	55 1	542 3	Y		7	7 0		-0-
						19 4	8 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 #	592	-0-	-28	-0-	67 1	506 3	19 4		Y	-0-			-0-
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	55 1	482 3	12 4	41 9	Y	37	36 0		1
03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	71 1	639 3	17 4	10 9	Y	9	10 0		-0-
*04	570 #	416	-0-	-154	-0-	41 1	276 3	97 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
05	620 #	598	-0-	-22	-0-	62 1	517 3	13 4	6 9	Y	5	5 0		-0-
*06	620 R	620	-0-	-0-	-0-	56 1	543 3	18 4	3 9	Y	3	3 0		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A				
01	403 #	367	-0-	-36	-0-	41 1	314 3	12 4		Y	-0-			-0-
02	364 #	337	-0-	-27	-0-	34 1	296 3	7 4		Y	-0-			-0-
03	441 R	441	-0-	-0-	-0-	42 1	389 3	10 4		Y	-0-			-0-
04	360 #	249	-0-	-111	-0-	26 1	165 3	58 4		Y	-0-			-0-
05	372 #	365	-0-	-7	-0-	38 1	319 3	8 4		Y	-0-			-0-
06	390 #	382	-0-	-8	-0-	34 1	337 3	11 4		Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
01	496 #	459	-0-	-37	-0-	52 1	392 3	15 4		Y	-0-			-0-
02	448 #	414	-0-	-34	-0-	41 1	363 3	10 4		Y	-0-			-0-
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	52 1	476 3	14 4		Y	-0-			-0-
04	450 #	378	-0-	-72	-0-	38 1	252 3	88 4		Y	-0-			-0-
05	569 R	569	-0-	-0-	-0-	59 1	498 3	12 4		Y	-0-			-0-
*06	613 R	613	-0-	-0-	-0-	54 1	540 3	19 4		Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420				
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	18 1	136 3	5 4		Y	-0-			-0-
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16 1	139 3	4 4	32 9	Y	29	28 0		1
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	25 1	224 3	6 4	10 9	Y	9	10 0		-0-
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	14 1	97 3	33 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	21 1	181 3	5 4		Y	-0-			-0-
*06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	19 1	191 3	6 4	2 9	Y	2	2 0		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'D' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	150065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7431 - 7842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		3	RRCID ->	151319	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	44 1	320 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
02	484 R	484	-0-	-0-	-0-	49 1	424 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	46 1	379 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
04	300 #	293	-0-	-7	-0-	29 1	195 3	Y	-0-		-0-
						69 4					
*05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	54 1	500 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*06	664 R	664	-0-	-0-	-0-	67 1	578 3	Y	-0-		-0-
						19 4					

GLASS, R. E.		WELL #:		6	RRCID ->	151358	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7263 - 7859
01	310 #	210	-0-	-100	-0-	17 1	186 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	280 #	261	-0-	-19	-0-	17 1	238 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
03	310 #	280	-0-	-30	-0-	18 1	255 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
04	270 #	173	-0-	-97	-0-	11 1	120 3	Y	-0-		-0-
						42 4					
05	279 #	257	-0-	-22	-0-	18 1	233 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
06	270 #	200	-0-	-70	-0-	14 1	180 3	Y	-0-		-0-
						6 4					

GLASS, R. E.		WELL #:		8	RRCID ->	151359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7308 - 7918
01	806 #	561	-0-	-245	-0-	44 1	499 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
02	728 #	688	-0-	-40	-0-	45 1	626 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
03	806 #	739	-0-	-67	-0-	47 1	673 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
*04	690 #	450	-0-	-240	-0-	28 1	312 3	Y	-0-		-0-
						110 4					
05	775 #	651	-0-	-124	-0-	46 1	591 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
06	750 #	518	-0-	-232	-0-	35 1	467 3	Y	-0-		-0-
						16 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	11 1	121 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	8 1	111 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	10 1	140 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	120 #	78	-0-	-42	-0-	5 1	54 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	16 1	219 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	21 1	243 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	20 1	281 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	9 1	105 3	Y	-0-		-0-
						37 4					
05	248 #	115	-0-	-133	-0-	8 1	105 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*06	429 R	429	-0-	-0-	-0-	29 1	387 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	9 1	97 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	6 1	90 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		-0-
						28 4					
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
STERLING "G" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7654 - 8059	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
01	155 #	60	-0-	-95	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A						
01	434 #	300	-0-	-134	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	392 #	270	-0-	-122	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	465 #	373	-0-	-92	-0-	24	1	340	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
04	420 #	276	-0-	-144	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
						67	4									
05	434 #	352	-0-	-82	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	360 #	252	-0-	-108	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7443 - 7948						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "M" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151382		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		N/A		TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A				
01	620 #	549	-0-	-71	-0-	62	1	470	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
02	560 #	433	-0-	-127	-0-	43	1	380	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	620 #	457	-0-	-163	-0-	44	1	402	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	600 #	276	-0-	-324	-0-	28	1	183	3	Y	-0-			-0-
						65	4							
05	620 #	502	-0-	-118	-0-	52	1	439	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
06	540 #	453	-0-	-87	-0-	41	1	399	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284				
01	496 #	418	-0-	-78	-0-	47	1	357	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	448 #	332	-0-	-116	-0-	33	1	292	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	496 #	354	-0-	-142	-0-	34	1	311	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*04	450 #	210	-0-	-240	-0-	21	1	140	3	Y	-0-			-0-
						49	4							
05	465 #	366	-0-	-99	-0-	38	1	320	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	390 #	317	-0-	-73	-0-	28	1	279	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		N/A		TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A				
01	651 #	575	-0-	-76	-0-	65	1	491	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
02	588 #	458	-0-	-130	-0-	46	1	401	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	651 #	478	-0-	-173	-0-	46	1	420	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*04	630 #	284	-0-	-346	-0-	29	1	189	3	Y	-0-			-0-
						66	4							
05	620 #	525	-0-	-95	-0-	54	1	460	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
06	570 #	452	-0-	-118	-0-	41	1	397	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	11 1	84 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	11 1	98 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17 1	137 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	14 1	91 3	Y	-0-			-0-
						32 4						
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	18 1	164 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	15 1	138 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A		
01	310 #	112	-0-	-198	-0-	13 1	96 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	196 #	127	-0-	-69	-0-	13 1	111 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	19 1	150 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	13 1	90 3	Y	-0-			-0-
						32 4						
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	18 1	165 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	17 1	139 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A		
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	27 1	190 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	26 1	221 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	28 1	223 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
04	240 #	174	-0-	-66	-0-	17 1	117 3	Y	-0-			-0-
						40 4						
05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	33 1	306 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	38 1	335 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
STERLING 'F' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7378 - 7910		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING 'K' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 152943		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 #	563	-0-	-150	-0-	45	1	500	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
03	465 R	465	-0-	-0-	-0-	30	1	423	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
*04	480 #	336	-0-	-144	-0-	21	1	233	3	Y	-0-		-0-
						82	4						
05	550 R	550	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	Y	8	8 0	-0-
						12	4						
*06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	71	1	938	3	Y	-0-		-0-
						32	4						
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A			
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-		-0-
						55	4						
05	403 #	307	-0-	-96	-0-	22	1	278	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
06	390 #	273	-0-	-117	-0-	19	1	246	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*04	210 #	157	-0-	-53	-0-	10	1	109	3	Y	-0-		-0-
						38	4						
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	15	1	188	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
03	352 R	352	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
*04	420 #	269	-0-	-151	-0-	16	1	187	3	Y	-0-		-0-
						66	4						
05	434 #	337	-0-	-97	-0-	24	1	306	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
06	420 #	303	-0-	-117	-0-	20	1	274	3	Y	-0-		-0-
						9	4						

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 154196		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7710 - 7734			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467			
01	837 #	743	-0-	-94	-0-	83	1	636	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
02	756 #	679	-0-	-77	-0-	68	1	595	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
03	884 R	884	-0-	-0-	-0-	85	1	777	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
04	720 #	569	-0-	-151	-0-	58	1	378	3	Y	-0-		-0-
						133	4						
05	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	111	1	931	3	Y	4	4 0	-0-
						22	4	4	9				
*06	823 R	823	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	Y	1	1 0	-0-
						25	4	1	9				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 11 RRCID -> 155073 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7998 - 8396

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

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

01	651 #	570	-0-	-81	-0-	64	1	487	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
02	588 #	456	-0-	-132	-0-	46	1	400	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	651 #	478	-0-	-173	-0-	46	1	421	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	630 #	366	-0-	-264	-0-	37	1	244	3	Y	-0-			-0-
						85	4							
05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	Y	9	9	0	-0-
						15	4							
*06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	53	1	518	3	Y	7	7	0	-0-
						17	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

01	496 #	458	-0-	-38	-0-	52	1	391	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
02	448 #	423	-0-	-25	-0-	42	1	371	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	450 #	313	-0-	-137	-0-	32	1	208	3	Y	-0-			-0-
						73	4							
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	48	1	411	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

01	434 #	410	-0-	-24	-0-	46	1	351	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
02	392 #	377	-0-	-15	-0-	38	1	330	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	Y	-0-			-0-
						67	4							
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	43	1	359	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	434 R	434	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 155146		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7346 - 8344					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 155873		COMPL. DATE 12/06/1985		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 7353 - 7758					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	162	-0-	-303	-0-	12 1 5 4	137 3 8 9	Y	7	7 0	-0-
02	420 #	151	-0-	-269	-0-	9 1 3 4	130 3 9 9	Y	8	8 0	-0-
03	372 #	208	-0-	-164	-0-	13 1 5 4	184 3 6 9	Y	5	5 0	-0-
04	270 #	154	-0-	-116	-0-	9 1 37 4	105 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	24 1 8 4	310 3 10 9	Y	9	9 0	-0-
*06	868 R	868	-0-	-0-	-0-	57 1 26 4	757 3 28 9	Y	25	24 0	1

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
01	465 #	190	-0-	-275	-0-	14 1 6 4	164 3 6 9	Y	5	5 0	-0-
02	420 #	194	-0-	-226	-0-	12 1 4 4	172 3 6 9	Y	5	5 0	-0-
03	465 #	223	-0-	-242	-0-	14 1 5 4	193 3 11 9	Y	10	10 0	-0-
04	240 #	161	-0-	-79	-0-	10 1 37 4	105 3 9 9	Y	8	8 0	-0-
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	19 1 6 4	246 3 10 9	Y	9	9 0	-0-
*06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	15 1 6 4	196 3 8 9	Y	7	7 0	-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751	
01	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	86 1 36 4	965 3	Y	-0-		-0-
02	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	66 1 24 4	925 3	Y	-0-		-0-
03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	75 1 30 4	1075 3	Y	-0-		-0-
04	810 #	571	-0-	-239	-0-	35 1 139 4	397 3	Y	-0-		-0-
05	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	80 1 25 4	1026 3	Y	-0-		-0-
*06	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	92 1 42 4	1218 3 12 9	Y	11	11 0	-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	106	-0-	-204	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	196 #	184	-0-	-12	-0-	12	1	168	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-			-0-
						72	4							
05	696 R	696	-0-	-0-	-0-	49	1	631	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*06	474 R	474	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-			-0-
						16	4							

 STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

01	620 #	533	-0-	-87	-0-	60	1	456	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
02	560 #	422	-0-	-138	-0-	43	1	370	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	620 #	439	-0-	-181	-0-	42	1	387	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*04	600 #	262	-0-	-338	-0-	27	1	174	3	Y	-0-			-0-
						61	4							
*05	589 #	486	-0-	-103	-0-	50	1	426	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
06	510 #	415	-0-	-95	-0-	37	1	366	3	Y	-0-			-0-
						12	4							

 STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

01	496 #	423	-0-	-73	-0-	48	1	361	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	448 #	338	-0-	-110	-0-	33	1	297	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	496 #	356	-0-	-140	-0-	34	1	314	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*04	450 #	287	-0-	-163	-0-	29	1	191	3	Y	-0-			-0-
						67	4							
05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*06	473 R	473	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	441	-0-	-86	-0-	49 1	378 3	14 4		Y	-0-			-0-
02	476 #	324	-0-	-152	-0-	32 1	285 3	7 4		Y	-0-			-0-
03	527 #	344	-0-	-183	-0-	33 1	301 3	8 4		Y	2	2 0		-0-
*04	450 #	220	-0-	-230	-0-	22 1	144 3	50 4		Y	4	4 0		-0-
05	465 #	429	-0-	-36	-0-	44 1	373 3	9 4		Y	3	3 0		-0-
06	420 #	386	-0-	-34	-0-	34 1	333 3	11 4		Y	7	7 0		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088				
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	41 1	292 3	12 4		Y	-0-			-0-
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	47 1	398 3	10 4		Y	-0-			-0-
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	44 1	358 3	10 4		Y	-0-			-0-
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	23 1	157 3	55 4		Y	-0-			-0-
*05	306 R	306	-0-	-0-	-0-	29 1	270 3	7 4		Y	-0-			-0-
*06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	34 1	297 3	10 4		Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	46 1	329 3	13 4		Y	-0-			-0-
02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	51 1	442 3	12 4		Y	-0-			-0-
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	49 1	398 3	11 4		Y	-0-			-0-
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	35 1	233 3	81 4		Y	-0-			-0-
*05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	64 1	583 3	14 4		Y	-0-			-0-
*06	822 R	822	-0-	-0-	-0-	82 1	715 3	25 4		Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892				
01	837 #	393	-0-	-444	-0-	31 1	349 3	13 4		Y	-0-			-0-
02	756 #	351	-0-	-405	-0-	23 1	320 3	8 4		Y	-0-			-0-
03	837 #	300	-0-	-537	-0-	19 1	274 3	7 4		Y	-0-			-0-
04	810 #	239	-0-	-571	-0-	15 1	166 3	58 4		Y	-0-			-0-
05	713 #	601	-0-	-112	-0-	43 1	545 3	13 4		Y	-0-			-0-
*06	831 R	831	-0-	-0-	-0-	56 1	750 3	25 4		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	536	-0-	-84	-0-	61	1	458	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
02	560 #	416	-0-	-144	-0-	41	1	366	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
03	620 #	431	-0-	-189	-0-	42	1	379	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*04	600 #	258	-0-	-342	-0-	26	1	172	3	Y	-0-		-0-
						60	4						
05	589 #	478	-0-	-111	-0-	50	1	418	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
06	510 #	409	-0-	-101	-0-	37	1	360	3	Y	-0-		-0-
						12	4						

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

01	248 #	188	-0-	-60	-0-	15	1	166	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-		-0-
						42	4						
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
06	240 #	188	-0-	-52	-0-	12	1	169	3	Y	-0-		-0-
						7	4						

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
04	210 #	117	-0-	-93	-0-	7	1	81	3	Y	-0-		-0-
						29	4						
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	14	1	178	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
06	210 #	191	-0-	-19	-0-	13	1	172	3	Y	-0-		-0-
						6	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	15 1	168 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	168 #	125	-0-	-43	-0-	8 1	114 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	10 1	137 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	10 1	115 3	Y	-0-		-0-
						40 4					
05	186 #	155	-0-	-31	-0-	11 1	141 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
01	713 #	589	-0-	-124	-0-	67 1	502 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
02	644 #	467	-0-	-177	-0-	46 1	409 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
03	713 #	489	-0-	-224	-0-	47 1	430 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*04	660 #	291	-0-	-369	-0-	29 1	194 3	Y	-0-		-0-
						68 4					
05	651 #	537	-0-	-114	-0-	56 1	470 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
06	570 #	459	-0-	-111	-0-	41 1	404 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
*01	589 #	422	-0-	-167	-0-	33 1	375 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
02	532 #	519	-0-	-13	-0-	34 1	473 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	36 1	508 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
04	540 #	341	-0-	-199	-0-	21 1	237 3	Y	-0-		-0-
						83 4					
05	589 #	508	-0-	-81	-0-	36 1	461 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
06	570 #	402	-0-	-168	-0-	27 1	363 3	Y	-0-		-0-
						12 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	589 #	522	-0-	-67	-0-	59 1	446 3	Y	-0-	-0-	
						17 4					
02	532 #	418	-0-	-114	-0-	42 1	367 3	Y	-0-	-0-	
						9 4					
03	589 #	437	-0-	-152	-0-	42 1	385 3	Y	-0-	-0-	
						10 4					
*04	570 #	260	-0-	-310	-0-	26 1	173 3	Y	-0-	-0-	
						61 4					
05	589 #	476	-0-	-113	-0-	50 1	416 3	Y	-0-	-0-	
						10 4					
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	38 1	373 3	Y	-0-	-0-	
						12 4					

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070			
01	279 #	253	-0-	-26	-0-	20 1	225 3	Y	-0-	-0-	
						8 4					
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	15 1	207 3	Y	-0-	-0-	
						5 4					
03	279 #	239	-0-	-40	-0-	15 1	218 3	Y	-0-	-0-	
						6 4					
*04	270 #	137	-0-	-133	-0-	9 1	95 3	Y	-0-	-0-	
						33 4					
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	16 1	208 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
06	240 #	220	-0-	-20	-0-	15 1	198 3	Y	-0-	-0-	
						7 4					

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010			
01	217 #	164	-0-	-53	-0-	13 1	145 3	Y	-0-	-0-	
						6 4					
02	196 #	147	-0-	-49	-0-	10 1	134 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	10 1	146 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
04	180 #	116	-0-	-64	-0-	7 1	81 3	Y	-0-	-0-	
						28 4					
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
*06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	Y	-0-	-0-	
						5 4					

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
04	240 #	123	-0-	-117	-0-	8	1	85	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
05	217 #	77	-0-	-140	-0-	5	1	70	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	10	1	138	3	Y	56	54 0	2
						5	4	62	9				

 STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

 STERLING "G" FEE WELL #: 8 RRCID -> 170187 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 7990

01	372 #	273	-0-	-99	-0-	21	1	243	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
02	336 #	245	-0-	-91	-0-	16	1	223	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	19	1	281	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-		-0-
						56	4						
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	Y	-0-		-0-
						17	4						

 STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

01	155 #	120	-0-	-35	-0-	10	1	106	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	9	1	116	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
04	150 #	110	-0-	-40	-0-	7	1	76	3	Y	-0-		-0-
						27	4						
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	29	28 0	1
						5	4	32	9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "O" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 170194		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7910 - 8389		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	425	-0-	-102	-0-	48 1 14 4	363 3	Y	-0-			-0-
02	476 #	339	-0-	-137	-0-	34 1 8 4	297 3	Y	-0-			-0-
03	527 #	357	-0-	-170	-0-	35 1 8 4	314 3	Y	-0-			-0-
*04	480 #	214	-0-	-266	-0-	22 1 50 4	142 3	Y	-0-			-0-
05	496 #	395	-0-	-101	-0-	41 1 8 4	346 3	Y	-0-			-0-
06	420 #	343	-0-	-77	-0-	31 1 10 4	302 3	Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060		
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	89 1 24 4	639 3	Y	-0-			-0-
02	928 R	928	-0-	-0-	-0-	94 1 21 4	813 3	Y	-0-			-0-
03	825 R	825	-0-	-0-	-0-	88 1 20 4	717 3	Y	-0-			-0-
04	600 #	466	-0-	-134	-0-	46 1 109 4	311 3	Y	-0-			-0-
*05	620 #	341	-0-	-279	-0-	33 1 8 4	300 3	Y	-0-			-0-
06	600 #	365	-0-	-235	-0-	37 1 11 4	317 3	Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073		
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	31 1 8 4	224 3	Y	-0-			-0-
02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	36 1 8 4	309 3	Y	-0-			-0-
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	55 1 13 4	448 3	Y	-0-			-0-
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	32 1 75 4	214 3	Y	-0-			-0-
*05	570 R	570	-0-	-0-	-0-	55 1 12 4	503 3	Y	-0-			-0-
*06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	72 1 22 4	627 3	Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766		
*01	1984 #	1920	-0-	-64	-0-	151 1 64 4	1698 3	Y	6	7	0	-0-
*02	2044 #	1807	-0-	-237	-0-	118 1 45 4	1636 3	Y	7	7	0	-0-
03	2263 #	1872	-0-	-391	-0-	117 1 47 4	1668 3	Y	36	35	0	1
04	2190 #	1268	-0-	-922	-0-	77 1 301 4	860 3	Y	27	27	0	1
*05	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	159 1 48 4	2017 3	Y	29	29	0	1
*06	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	135 1 61 4	1809 3	Y	23	23	0	1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "H" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	203650	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7660 -	8121	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-				-0-
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	3 4	56 3	Y	-0-				-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	4 1	72 3	Y	-0-				-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	1 4	61 3	Y	-0-				-0-
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	5 1	64 3	Y	-0-				-0-
*06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	22 4	97 3	Y	-0-				-0-
						5 1							
						1 4							
						7 1							
						3 4							

STERLING "H" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	203651	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7697 -	8085	
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	8 1	92 3	Y	-0-				-0-
02	112 #	65	-0-	-47	-0-	3 4	60 3	Y	-0-				-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	4 1	72 3	Y	-0-				-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	1 4	59 3	Y	-0-				-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	5 1	68 3	Y	-0-				-0-
*06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	21 4	105 3	Y	-0-				-0-
						5 1							
						2 4							
						8 1							
						4 4							

STERLING "I" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	203702	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7590 -	7990	
01	248 #	188	-0-	-60	-0-	15 1	167 3	Y	-0-				-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	6 4	212 3	Y	-0-				-0-
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	15 1	191 3	Y	-0-				-0-
04	210 #	124	-0-	-86	-0-	5 4	86 3	Y	-0-				-0-
05	248 #	206	-0-	-42	-0-	13 1	187 3	Y	-0-				-0-
*06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	8 1	222 3	Y	-0-				-0-
						30 4							
						15 1							
						4 4							
						17 1							
						7 4							

STERLING "H" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	203714	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7666 -	8108	
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	19 1	217 3	Y	-0-				-0-
02	252 #	162	-0-	-90	-0-	8 4	147 3	Y	-0-				-0-
03	248 #	203	-0-	-45	-0-	11 1	185 3	Y	-0-				-0-
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	4 4	153 3	Y	15	14 0		1	
05	248 #	180	-0-	-68	-0-	13 1	163 3	Y	-0-	1 0		-0-	
*06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	54 4	249 3	Y	-0-				-0-
						14 1							
						4 4							
						19 1							
						8 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 #	532	-0-	-26	-0-	42	1	472	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
02	504 #	480	-0-	-24	-0-	31	1	437	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
03	558 #	505	-0-	-53	-0-	32	1	460	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	540 #	287	-0-	-253	-0-	18	1	199	3	Y	-0-			-0-
						70	4							
05	558 #	471	-0-	-87	-0-	34	1	427	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
06	510 #	454	-0-	-56	-0-	31	1	408	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047				
01	558 #	467	-0-	-91	-0-	37	1	414	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
02	504 #	405	-0-	-99	-0-	27	1	369	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	558 #	398	-0-	-160	-0-	25	1	363	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*04	300 #	294	-0-	-6	-0-	18	1	204	3	Y	1	1 0		-0-
						71	4	1	9					
05	472 R	472	-0-	-0-	-0-	33	1	423	3	Y	5	5 0		-0-
						10	4	6	9					
*06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
01	403 #	291	-0-	-112	-0-	23	1	257	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	364 #	354	-0-	-10	-0-	23	1	322	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	403 #	374	-0-	-29	-0-	23	1	341	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	360 #	232	-0-	-128	-0-	14	1	161	3	Y	-0-			-0-
						57	4							
05	403 #	340	-0-	-63	-0-	25	1	309	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	18	1	235	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
01	341 #	245	-0-	-96	-0-	19	1	218	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	279 #	213	-0-	-66	-0-	14	1	194	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	240 #	148	-0-	-92	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
05	341 #	248	-0-	-93	-0-	18	1	225	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	330 #	177	-0-	-153	-0-	12	1	160	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BARBEE, E.E. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	213966	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	213974	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7614 - 8082	
01	558 #	525	-0-	-33	-0-	41 1	467 3	Y	-0-		-0-	
						17 4						
02	504 #	471	-0-	-33	-0-	31 1	429 3	Y	-0-		-0-	
						11 4						
03	527 #	494	-0-	-33	-0-	32 1	450 3	Y	-0-		-0-	
						12 4						
04	510 #	282	-0-	-228	-0-	17 1	196 3	Y	-0-		-0-	
						69 4						
05	527 #	494	-0-	-33	-0-	35 1	448 3	Y	-0-		-0-	
						11 4						
06	510 #	479	-0-	-31	-0-	32 1	433 3	Y	-0-		-0-	
						14 4						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9	RRCID ->	218567	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7681 - 8060	
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	31 1	224 3	Y	-0-		-0-	
						8 4						
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	36 1	310 3	Y	-0-		-0-	
						8 4						
03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	44 1	348 3	Y	-0-		-0-	
						9 4						
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	24 1	160 3	Y	-0-		-0-	
						56 4						
*05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	56 1	513 3	Y	-0-		-0-	
						12 4						
*06	760 R	760	-0-	-0-	-0-	76 1	661 3	Y	-0-		-0-	
						23 4						

STERLING 'D' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	219380	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7444 - 7992	
01	310 #	89	-0-	-221	-0-	7 1	79 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-	
						2 4						
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	-0-		-0-	
						2 4						
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-		-0-	
						15 4						
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						
*06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	17 1	230 3	Y	-0-		-0-	
						8 4						

STERLING "F" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	219575	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 7150 - 7866	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	62 1 17 4	448 3	Y	-0-			-0-
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	72 1 16 4	620 3	Y	-0-			-0-
03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	62 1 13 4	505 3	Y	-0-			-0-
04	420 #	336	-0-	-84	-0-	34 1 78 4	224 3	Y	-0-			-0-
*05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	46 1 10 4	424 3	Y	-0-			-0-
*06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	49 1 14 4	420 3	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 219674		COMPL. DATE 10/16/1983		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7780 - 8159		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143		
01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	72 1 31 4	813 3	Y	-0-			-0-
02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	53 1 20 4	736 3	Y	-0-			-0-
03	796 R	796	-0-	-0-	-0-	50 1 20 4	726 3	Y	-0-			-0-
*04	630 #	453	-0-	-177	-0-	28 1 110 4	315 3	Y	-0-			-0-
05	765 R	765	-0-	-0-	-0-	55 1 17 4	693 3	Y	-0-			-0-
*06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	47 1 21 4	617 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASS, R. E.		WELL #:		10	RRCID ->	219686	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7349 -	7940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	369	-0-	-158	-0-	29	1	327	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
02	476 #	465	-0-	-11	-0-	30	1	424	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	527 #	499	-0-	-28	-0-	32	1	455	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	450 #	304	-0-	-146	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
						74	4							
05	527 #	454	-0-	-73	-0-	32	1	412	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
06	510 #	361	-0-	-149	-0-	24	1	326	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

GLASS, R. E.		WELL #:		11	RRCID ->	219689	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7339 -	7946	
01	341 #	252	-0-	-89	-0-	20	1	224	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	19	1	263	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	20	1	280	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	300 #	192	-0-	-108	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
						47	4							
05	310 #	286	-0-	-24	-0-	20	1	259	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	15	1	203	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

GLASS, R. E.		WELL #:		12	RRCID ->	219691	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7295 -	7898	
01	434 #	310	-0-	-124	-0-	24	1	276	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	392 #	381	-0-	-11	-0-	25	1	348	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	26	1	372	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	390 #	254	-0-	-136	-0-	16	1	176	3	Y	-0-			-0-
						62	4							
05	434 #	373	-0-	-61	-0-	27	1	338	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	420 #	298	-0-	-122	-0-	20	1	269	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

GLASS, R. E.		WELL #:		14	RRCID ->	219837	COMPL. DATE	08/23/1987	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7304 -	7910	
01	403 #	284	-0-	-119	-0-	22	1	253	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	364 #	345	-0-	-19	-0-	23	1	314	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	403 #	365	-0-	-38	-0-	23	1	333	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	360 #	227	-0-	-133	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			-0-
						55	4							
05	372 #	341	-0-	-31	-0-	24	1	309	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	360 #	264	-0-	-96	-0-	18	1	237	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	226765	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7330 - 7500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	17 7	185 3	Y	-0-				-0-
02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	19 8	266 3	Y	-0-				-0-
03	320 R	320	-0-	-0-	-0-	21 7	292 3	Y	-0-				-0-
04	240 #	163	-0-	-77	-0-	10 40	113 3	Y	-0-				-0-
05	310 #	306	-0-	-4	-0-	22 7	277 3	Y	-0-				-0-
06	300 #	177	-0-	-123	-0-	12 5	160 3	Y	-0-				-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	237126	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	7590 - 8074	
01	744 #	657	-0-	-87	-0-	52 22	583 3	Y	-0-				-0-
02	672 #	564	-0-	-108	-0-	37 13	514 3	Y	-0-				-0-
03	682 #	592	-0-	-90	-0-	38 14	540 3	Y	-0-				-0-
04	660 #	340	-0-	-320	-0-	21 83	236 3	Y	-0-				-0-
05	682 #	558	-0-	-124	-0-	40 12	506 3	Y	-0-				-0-
06	630 #	539	-0-	-91	-0-	36 16	487 3	Y	-0-				-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		7	RRCID ->	247357	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7378 - 7977	
01	558 #	380	-0-	-178	-0-	30 13	337 3	Y	-0-				-0-
02	504 #	467	-0-	-37	-0-	30 11	426 3	Y	-0-				-0-
03	558 #	502	-0-	-56	-0-	32 12	458 3	Y	-0-				-0-
*04	480 #	309	-0-	-171	-0-	19 75	215 3	Y	-0-				-0-
05	527 #	456	-0-	-71	-0-	33 10	413 3	Y	-0-				-0-
06	510 #	367	-0-	-143	-0-	25 11	331 3	Y	-0-				-0-

BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7	RRCID ->	249787	COMPL. DATE	11/14/1983	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7702 - 8098	
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	40 11	289 3	Y	-0-				-0-
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	46 10	399 3	Y	-0-				-0-
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	33 7	266 3	Y	-0-				-0-
04	270 #	202	-0-	-68	-0-	20 47	135 3	Y	-0-				-0-
*05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	33 8	308 3	Y	-0-				-0-
*06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	43 12	375 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING -R- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	256664	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	8371	PERF. 7863 -	8231
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 #	56	-0-	-161	-0-	6 1	48 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	6 1	56 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	11 1	85 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	18 1	122 3	Y	-0-			-0-
						43 4						
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	16 1	148 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	8 1	66 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING "L" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	256665	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7287 -	7844
01	651 #	343	-0-	-308	-0-	27 1	304 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
02	588 #	334	-0-	-254	-0-	22 1	304 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
03	620 #	413	-0-	-207	-0-	26 1	377 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
04	540 #	187	-0-	-353	-0-	11 1	131 3	Y	-0-			-0-
						45 4						
05	465 #	248	-0-	-217	-0-	18 1	224 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
06	390 #	356	-0-	-34	-0-	24 1	321 3	Y	-0-			-0-
						11 4						

CODY ENERGY LLC		164455			RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7507 -	8045
GUNTER "25"		WELL #:		1R								
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-			-0-

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856 -	7974
01	310 #	294	-0-	-16	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
*06	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-			-0-

COG OPERATING LLC		166150			RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF. N/A	
FOSTER		WELL #:		1014								
01	868 #	773	-0-	-95	-0-	773 3		N	-0-			-0-
02	784 #	697	-0-	-87	-0-	697 3		N	-0-			-0-
03	868 #	772	-0-	-96	-0-	772 3		N	-0-			-0-
04	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
05	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
*06	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
H & B WATER HAULERS				340099										
CARPER 12				WELL #: 8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7120	- 7238					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING ENERGY RESOURCES				465526										
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982	- 7158					
01	961 #	482	-0-	-479	-0-	479 2	3 9	N		3				57
02	868 #	434	-0-	-434	-0-	431 2	3 9	N		3				60
03	496 #	467	-0-	-29	-0-	464 2	3 9	N		3				63
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	491 2	3 9	N		3				66
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498 2	3 9	N		3				69
06	480 #	476	-0-	-4	-0-	473 2	3 9	N		3				72
FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946	- 7019					
01	961 #	644	-0-	-317	-0-	644 2		Y		-0-				86
02	840 #	788	-0-	-52	-0-	788 2		Y		-0-				86
03	930 #	707	-0-	-223	-0-	707 2		Y		-0-				86
04	870 #	461	-0-	-409	-0-	461 2		Y		-0-				86
05	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y		-0-				86
06	840 #	818	-0-	-22	-0-	818 2		Y		-0-				86
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
TERRY, I. W.				WELL #: 107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7359	- 7455					
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N		-0-				-0-
02	364 #	351	-0-	-13	-0-	351 3		N		-0-				-0-
03	403 #	392	-0-	-11	-0-	392 3		N		-0-				-0-
04	390 #	379	-0-	-11	-0-	379 3		N		-0-				-0-
05	403 #	385	-0-	-18	-0-	385 3		N		-0-				-0-
06	390 #	51	-0-	-339	-0-	51 3		N		-0-				-0-
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470	- 7822					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		6	RRCID ->	122688	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7458 - 7815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 7 RRCID -> 134554 COMPL. DATE 11/18/1987 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7494 - 7713												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 8 RRCID -> 134555 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7463 - 7876												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	4
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703												
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A
01		155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-		-0-
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
05		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*06		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 7		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED WELL #: 2		49B RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		CNTY: STERLING	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-				-0-
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-				-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
05	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-				-0-
06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-				-0-

F. CONGER				WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A			
01	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-
02	616 #	594	-0-	-22	-0-	594	3			N	-0-				-0-
03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
04	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-				-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-				-0-
*06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-				-0-

CARPER 12				WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

F. CONGER 19				WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A			
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-				-0-
03	496 #	162	-0-	-334	-0-	162	3			N	-0-				-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
05	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-				-0-
*06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-

CARPER "12"				WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A			
01	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-				-0-
02	308 #	229	-0-	-79	-0-	229	3			N	-0-				-0-
03	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				-0-
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-
06	510 #	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-				-0-

F. CONGER 1				WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RT FOSTER 11				WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703												
RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID ->	064978	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 #	80	-0-	-168	-0-			80	3		N	-0-				-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-			105	3		N	-0-				-0-
03	155 #	66	-0-	-89	-0-			66	3		N	-0-				-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-			44	3		N	-0-				-0-
05	124 #	80	-0-	-44	-0-			80	3		N	-0-				-0-
06	120 #	30	-0-	-90	-0-			30	3		N	-0-				-0-

PRICE 17		WELL #:		1	RRCID ->	069119	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY		WELL #:		3102	RRCID ->	074292	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY		WELL #:		3103	RRCID ->	074363	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A				
01	589 #	346	-0-	-243	-0-			346	3		N	-0-				-0-
02	448 #	347	-0-	-101	-0-			347	3		N	-0-				-0-
03	434 #	298	-0-	-136	-0-			298	3		N	-0-				-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-			284	3		N	-0-				-0-
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-			391	3		N	-0-				-0-
*06	361 R	361	-0-	-0-	-0-			361	3		N	-0-				-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		1	RRCID ->	079202	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6794 - 6863				
01	341 #	324	-0-	-17	-0-			324	3		N	-0-				-0-
02	308 #	279	-0-	-29	-0-			279	3		N	-0-				-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-			338	3		N	-0-				-0-
04	287 R	287	-0-	-0-	-0-			287	3		N	-0-				-0-
05	310 #	297	-0-	-13	-0-			297	3		N	-0-				-0-
06	330 #	270	-0-	-60	-0-			270	3		N	-0-				-0-

RW FOSTER 17		WELL #:		1	RRCID ->	079308	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6870 - 6906				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		1	RRCID ->	081767	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6650 - 6971				
01	93 #	64	-0-	-29	-0-			64	3		N	-0-				2
02	84 #	81	-0-	-3	-0-			81	3		N	-0-				2
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-			103	3		N	-0-				2
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-			71	3		N	-0-				2
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-			169	3		N	-0-				2
*06	95 R	95	-0-	-0-	-0-			94	3	1 9	N	1				3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 #	145	-0-	-72	-0-	145 3				N	-0-			-0-
02	196 #	145	-0-	-51	-0-	145 3				N	-0-			-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3				N	-0-			-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-			-0-
05	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3				N	-0-			-0-
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	118 3				N	-0-			-0-

TERRY 15				WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101		
01	837 #	779	-0-	-58	-0-	779 3				N	-0-			-0-
02	756 #	697	-0-	-59	-0-	697 3				N	-0-			-0-
03	837 #	648	-0-	-189	-0-	648 3				N	-0-			-0-
04	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694 3				N	-0-			-0-
05	837 #	752	-0-	-85	-0-	752 3				N	-0-			-0-
06	750 #	696	-0-	-54	-0-	696 3				N	-0-			-0-

TERRY 16				WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251		
01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 3				N	-0-			-0-
02	504 #	496	-0-	-8	-0-	496 3				N	-0-			-0-
03	558 #	497	-0-	-61	-0-	497 3				N	-0-			-0-
04	T. A.	525	-0-	525		525 3				N	-0-			-0-
05	T. A.	636	-0-	636		636 3				N	-0-			-0-
*06	1765 R	604	-0-	-1161	-0-	604 3				N	-0-			-0-

TERRY 18				WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535		
01	682 #	555	-0-	-127	-0-	555 3				N	-0-			-0-
02	616 #	503	-0-	-113	-0-	503 3				N	-0-			-0-
03	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 3				N	-0-			-0-
04	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 3				N	-0-			-0-
05	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797 3				N	-0-			-0-
06	600 #	584	-0-	-16	-0-	584 3				N	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY 7				WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577		
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3				N	-0-			-0-
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44 3				N	-0-			-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3				N	-0-			-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3				N	-0-			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3				N	-0-			-0-
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3				N	-0-			-0-

F. CONGER 1				WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434		
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3				N	-0-			-0-
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3				N	-0-			-0-
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114		114 3				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	108	-0-	108		222				N	-0-			-0-
*06	355 R	133	-0-	-222	-0-	133 3				N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703												
TERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	096829	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7482 - 7533				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	713 #	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	644 #	542	-0-	-102	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690 #	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID ->	097247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7390 - 7487				
01	217 #	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID ->	097317	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7196 - 7407				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		3	RRCID ->	100389	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6950 - 7148				
01	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PRICE 7		WELL #:		1	RRCID ->	101330	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7525 - 7694				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID ->	102877	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7495				
01	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	510 #	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		3	RRCID ->	104692	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6897 - 7099				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-	-0-
02	252 #	183	-0-	-69	-0-	183	3		N	-0-	-0-
03	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-	-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-
05	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-	-0-
*06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524	
01	837 #	755	-0-	-82	-0-	755	3		N	-0-	-0-
02	756 #	613	-0-	-143	-0-	613	3		N	-0-	-0-
03	837 #	703	-0-	-134	-0-	703	3		N	-0-	-0-
04	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-	-0-
05	868 #	724	-0-	-144	-0-	724	3		N	-0-	-0-
06	720 #	710	-0-	-10	-0-	710	3		N	-0-	-0-

F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
01	744 #	606	-0-	-138	-0-	606	3		N	-0-	-0-
02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-	-0-
03	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-	-0-
04	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-	-0-
05	837 #	724	-0-	-113	-0-	724	3		N	-0-	-0-
*06	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-	-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
01	341 #	164	-0-	-177	-0-	164	3		N	-0-	-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-	-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-	-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	-0-
05	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-	-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-	-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
01	496 #	194	-0-	-302	-0-	193	2	1 9	Y	1	3
02	420 #	196	-0-	-224	-0-	196	2		Y	-0-	3
03	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	2		Y	-0-	1
04	INC G-10	230	-0-	230	-0-	230	2		Y	-0-	1
05	INC G-10	228	-0-	228	-0-	458	2		Y	-0-	1
06	INC G-10	220	-0-	220	-0-	678	2		Y	-0-	1

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	366	2	7 9	Y	6	9
02	560 #	421	-0-	-139	-0-	411	2	10 9	Y	9	18
03	620 #	461	-0-	-159	-0-	452	2	9 9	Y	8	14
04	600 #	437	-0-	-163	-0-	430	2	7 9	Y	6	20
05	496 #	459	-0-	-37	-0-	452	2	7 9	Y	6	26
*06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10 9	Y	9	23

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WESTBROOK 33		WELL #:		2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 #	159	-0-	-58	-0-	149 3	10 9	N	9	16 1		9
02		196 #	118	-0-	-78	-0-	112 3	6 9	N	5			14
03		217 #	143	-0-	-74	-0-	134 3	9 9	N	8	15 1		7
04		207 R	207	-0-	-0-	-0-	200 3	7 9	N	6			13
05		257 R	257	-0-	-0-	-0-	250 3	7 9	N	6			19
*06		154 R	154	-0-	-0-	-0-	145 3	9 9	N	8	16 1		11

DOOLEY "A"		WELL #:		104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
01		651 #	498	-0-	-153	-0-	492 2	6 9	Y	5	14 1		10
02		588 #	413	-0-	-175	-0-	400 2	13 9	Y	12			22
03		651 #	523	-0-	-128	-0-	515 2	8 9	Y	7	15 1		14
04		499 R	499	-0-	-0-	-0-	489 2	10 9	Y	9			23
05		496 #	488	-0-	-8	-0-	481 2	7 9	Y	6			29
*06		534 R	534	-0-	-0-	-0-	533 2	1 9	Y	1	13 1		17

F. CONGER 5		WELL #:		1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
01		558 #	329	-0-	-229	-0-	329 3		N	-0-			-0-
02		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
03		496 #	416	-0-	-80	-0-	416 3		N	-0-			-0-
04		507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
05		527 #	238	-0-	-289	-0-	238 3		N	-0-			-0-
06		510 #	423	-0-	-87	-0-	423 3		N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY 17		WELL #:		2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325	
01		992 #	801	-0-	-191	-0-	801 3		N	-0-			-0-
02		896 #	844	-0-	-52	-0-	844 3		N	-0-			-0-
03		899 #	856	-0-	-43	-0-	856 3		N	-0-			-0-
04		T. A.	766	-0-	766	-0-	766 3		N	-0-			-0-
05		T. A.	851	-0-	851	-0-	851 3		N	-0-			-0-
*06		2404 R	787	-0-	-1617	-0-	787 3		N	-0-			-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
01		527 #	480	-0-	-47	-0-	480 3		N	-0-			-0-
02		476 #	429	-0-	-47	-0-	429 3		N	-0-			-0-
03		527 #	462	-0-	-65	-0-	462 3		N	-0-			-0-
04		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
05		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
*06		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
TERRY		WELL #:		3105	RRCID ->	121106	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7165 - 7260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #:		502	RRCID ->	122501	COMPL. DATE	03/19/1975	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7444 - 8023		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

F. CONGER 7		WELL #:		3	RRCID ->	128609	COMPL. DATE	09/07/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7250 - 7406		
01	620 #	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-	-0-		
02	588 #	528	-0-	-60	-0-	528	3			N	-0-	-0-		
03	651 #	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-	-0-		
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	-0-		
05	589 #	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-	-0-		
*06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-	-0-		

CARPER 12		WELL #:		3	RRCID ->	128666	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7130 - 7234		
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-	-0-		
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	154	3			N	-0-	-0-		
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-	-0-		
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-		
05	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-	-0-		
06	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-	-0-		

F. CONGER		WELL #:		305	RRCID ->	129009	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	7240 - 7460		
01	775 #	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-	-0-		
02	700 #	626	-0-	-74	-0-	626	3			N	-0-	-0-		
03	713 #	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-	-0-		
04	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	-0-		
05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	-0-		
*06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-	-0-		

CARPER 12		WELL #:		4	RRCID ->	129079	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7190 - 7314		
01	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-	-0-		
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-	-0-		
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-		
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	-0-		
05	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-	-0-		
06	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-	-0-		

F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID ->	129306	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7138 - 7273		
01	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	-0-		
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-	-0-		
03	651 #	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-	-0-		
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	-0-		
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-	-0-		
*06	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-	-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
RT FOSTER 11		WELL #:		5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02	448 #	396	-0-	-52	-0-	396	3			N	-0-			-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-			-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
05	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-			-0-
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523		
01	527 #	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-			-0-
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
05	558 #	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-			-0-
06	540 #	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168		
01	527 #	343	-0-	-184	-0-	343	3			N	-0-			-0-
02	420 #	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-			-0-
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
*06	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291		
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
04	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
05	744 #	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-			-0-
*06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298		
01	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-			-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
03	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
05	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-			-0-
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-			-0-

FOSTER 8		WELL #:		5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639		
01	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-			155
02	504 #	445	-0-	-59	-0-	445	3			N	-0-			155
03	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-			155
04	510 #	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-			155
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-			155
06	480 #	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-			155

F. CONGER 1		WELL #:		5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7363 - 7485		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID ->	133448	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7106 - 7276			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	3			N	-0-				-0-
02	280 #	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-				-0-
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-				-0-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
05	341 #	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-				-0-
06	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-				-0-

F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID ->	134537	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7162 - 7263			
01	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-				-0-
02	560 #	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-				-0-
03	620 #	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-				-0-
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-				-0-
*06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				-0-

CARPER 12		WELL #:		5	RRCID ->	134547	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7216 - 7346			
01	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-				-0-
02	336 #	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-				-0-
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-				-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
05	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-				-0-
06	330 #	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-				-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID ->	134570	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7403			
01	651 #	363	-0-	-288	-0-	363	3			N	-0-				-0-
02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-
03	589 #	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-				-0-
04	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-				-0-
05	651 #	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-				-0-
06	630 #	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-				-0-

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID ->	134571	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7144 - 7278			
01	682 #	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-				-0-
02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-				-0-
03	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-				-0-
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				-0-
05	589 #	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-				-0-
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-				-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID ->	134579	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7507 - 7586			
01	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-				-0-
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				-0-
03	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				-0-
04	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-				-0-
05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-				-0-
06	570 #	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-				-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID ->	136149	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7317 - 7418			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID ->	136548	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7110 - 7319		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-			-0-
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
05	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-			-0-
06	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7160 - 7267		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	8050 - 8224		
01	527 #	456	-0-	-71	-0-	441	3	15	9	Y	14	18	1	2
02	476 #	328	-0-	-148	-0-	316	3	12	9	Y	11	11	1	2
03	620 #	472	-0-	-148	-0-	458	3	14	9	Y	13	12	1	3
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	391	3	13	9	Y	12	12	1	3
05	620 #	317	-0-	-303	-0-	306	3	11	9	Y	10	6	1	7
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	418	3	12	9	Y	11	12	1	6

RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7576 - 7661		
01	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-			-0-
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	620 #	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-			-0-
06	600 #	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7622 - 8154		
01	837 #	755	-0-	-82	-0-	743	2	12	9	Y	11	11	0	4
02	756 #	723	-0-	-33	-0-	712	2	11	9	Y	10	10	0	4
03	837 #	716	-0-	-121	-0-	705	2	11	9	Y	10	10	0	4
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11	11	0	4
05	837 #	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-	4	0	-0-
*06	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7629 - 7925		
01	868 #	594	-0-	-274	-0-	569	2	25	9	Y	23	21	0	9
02	644 #	561	-0-	-83	-0-	548	2	13	9	Y	12	16	0	5
03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	620	2	17	9	Y	15	14	0	6
04	624 R	624	-0-	-0-	-0-	601	2	23	9	Y	21	19	0	8
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	621	2	19	9	Y	17	18	0	7
*06	693 R	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13	17	0	3

RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 - 8097		
01	744 #	692	-0-	-52	-0-	683	2	9	9	Y	8	9	0	3
02	672 #	632	-0-	-40	-0-	629	2	3	9	Y	3	5	0	1
03	744 #	693	-0-	-51	-0-	687	2	6	9	Y	5	4	0	2
04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	5	0	2
05	713 #	708	-0-	-5	-0-	699	2	9	9	Y	8	7	0	3
*06	696 R	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	0	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703												
F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7143 - 7323				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	310 #	190	-0-	-120	-0-			190	3		N	-0-				-0-
02	308 #	213	-0-	-95	-0-			213	3		N	-0-				-0-
03	341 #	254	-0-	-87	-0-			254	3		N	-0-				-0-
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-			231	3		N	-0-				-0-
05	310 #	298	-0-	-12	-0-			298	3		N	-0-				-0-
06	240 #	206	-0-	-34	-0-			206	3		N	-0-				-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7185 - 7354				
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-			233	3		N	-0-				-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-			201	3		N	-0-				-0-
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-			267	3		N	-0-				-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-			183	3		N	-0-				-0-
05	248 #	214	-0-	-34	-0-			214	3		N	-0-				-0-
06	270 #	163	-0-	-107	-0-			163	3		N	-0-				-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID ->	139143	COMPL. DATE	07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7015 - 7233				
01	496 #	320	-0-	-176	-0-			320	3		N	-0-				-0-
02	448 #	276	-0-	-172	-0-			276	3		N	-0-				-0-
03	465 #	265	-0-	-200	-0-			265	3		N	-0-				-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-			269	3		N	-0-				-0-
05	341 #	332	-0-	-9	-0-			332	3		N	-0-				-0-
06	300 #	279	-0-	-21	-0-			279	3		N	-0-				-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	139486	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7042 - 7166				
01	1426 #	1140	-0-	-286	-0-			1140	3		N	-0-				-0-
02	1260 #	1138	-0-	-122	-0-			1138	3		N	-0-				-0-
03	1364 #	1160	-0-	-204	-0-			1160	3		N	-0-				-0-
04	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-			1002	3		N	-0-				-0-
05	1271 #	1048	-0-	-223	-0-			1048	3		N	-0-				-0-
06	1230 #	951	-0-	-279	-0-			951	3		N	-0-				-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID ->	139748	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 - 7003				
01	527 #	358	-0-	-169	-0-			358	3		N	-0-				-0-
02	476 #	473	-0-	-3	-0-			473	3		N	-0-				-0-
03	527 #	477	-0-	-50	-0-			477	3		N	-0-				-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-			366	3		N	-0-				-0-
05	527 #	478	-0-	-49	-0-			478	3		N	-0-				-0-
06	510 #	373	-0-	-137	-0-			373	3		N	-0-				-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID ->	140136	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7434 - 7573				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID ->	140137	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7262 - 7372				
01	372 #	328	-0-	-44	-0-			328	3		N	-0-				-0-
02	336 #	297	-0-	-39	-0-			297	3		N	-0-				-0-
03	372 #	312	-0-	-60	-0-			312	3		N	-0-				-0-
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-			347	3		N	-0-				-0-
05	372 #	363	-0-	-9	-0-			363	3		N	-0-				-0-
*06	349 R	349	-0-	-0-	-0-			349	3		N	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 32		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945						
01	403 #	175	-0-	-228	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978						
01	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	224 #	132	-0-	-92	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013						
01	620 #	587	-0-	-33	-0-	581	2	6	9	Y	5	5	0			2
02	560 #	554	-0-	-6	-0-	551	2	3	9	Y	3	4	0			1
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	589	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2	3	0			1
05	620 #	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-	1	0			-0-
*06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355						
01	744 #	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	672 #	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744 #	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	713 #	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	690 #	592	-0-	-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143						
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	508	2	20	9	Y	18	17	0			7
02	504 #	480	-0-	-24	-0-	465	2	15	9	Y	14	15	0			6
03	558 #	546	-0-	-12	-0-	528	2	18	9	Y	16	16	0			6
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	492	2	20	9	Y	18	18	0			6
05	558 #	529	-0-	-29	-0-	511	2	18	9	Y	16	16	0			6
06	540 #	491	-0-	-49	-0-	488	2	3	9	Y	3	8	0			1
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219						
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667						
01	1178 #	927	-0-	-251	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1064 #	670	-0-	-394	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	1178 #	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	900 #	843	-0-	-57	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY ALLEIN "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2			Y	-0-	1 0				-0-
02		485 R	485	-0-	-0-	-0-	483 2		2 9	Y	2	1 0				1
03		620 #	458	-0-	-162	-0-	458 2			Y	-0-	1 0				-0-
04		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2			Y	-0-					-0-
05		620 #	339	-0-	-281	-0-	339 2			Y	-0-					-0-
06		510 #	328	-0-	-182	-0-	328 2			Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251						
01		806 #	794	-0-	-12	-0-	781 2		13 9	Y	12	12 0				5
02		728 #	722	-0-	-6	-0-	711 2		11 9	Y	10	11 0				4
03		806 #	793	-0-	-13	-0-	782 2		11 9	Y	10	10 0				4
04		761 R	761	-0-	-0-	-0-	753 2		8 9	Y	7	8 0				3
05		806 #	773	-0-	-33	-0-	767 2		6 9	Y	5	6 0				2
06		780 #	757	-0-	-23	-0-	753 2		4 9	Y	4	5 0				1

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313						
01		1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1207 2		19 9	Y	17	17 0				7
02		1176 #	1095	-0-	-81	-0-	1074 2		21 9	Y	19	18 0				8
03		1209 #	1197	-0-	-12	-0-	1156 2		41 9	Y	37	31 0				14
04		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1112 2		41 9	Y	37	38 0				13
05		1240 #	1204	-0-	-36	-0-	1156 2		48 9	Y	44	40 0				17
06		1200 #	1193	-0-	-7	-0-	1167 2		26 9	Y	24	36 0				5

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178						
01		434 #	431	-0-	-3	-0-	431 2			Y	-0-					-0-
02		392 #	371	-0-	-21	-0-	371 2			Y	-0-					-0-
03		434 #	417	-0-	-17	-0-	417 2			Y	-0-					-0-
04		INC G-10	403	-0-	-0-	-0-	403 2			Y	-0-					-0-
05		INC G-10	413	-0-	-0-	-0-	816 413 2			Y	-0-					-0-
*06		1212 R	396	-0-	-816	-0-	396 2			Y	-0-					-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136						
01		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2			Y	-0-					-0-
02		308 #	289	-0-	-19	-0-	289 2			Y	-0-					-0-
03		341 #	331	-0-	-10	-0-	331 2			Y	-0-					-0-
04		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2			Y	-0-					-0-
05		341 #	310	-0-	-31	-0-	310 2			Y	-0-					-0-
06		330 #	316	-0-	-14	-0-	316 2			Y	-0-					-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176						
01		279 #	267	-0-	-12	-0-	267 2			Y	-0-					-0-
02		252 #	238	-0-	-14	-0-	238 2			Y	-0-					-0-
03		279 #	265	-0-	-14	-0-	265 2			Y	-0-					-0-
04		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 2			Y	-0-					-0-
05		279 #	260	-0-	-19	-0-	260 2			Y	-0-					-0-
06		270 #	263	-0-	-7	-0-	263 2			Y	-0-					-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174						
01		899 #	649	-0-	-250	-0-	649 2			Y	-0-					-0-
02		784 #	585	-0-	-199	-0-	585 2			Y	-0-					-0-
03		806 #	659	-0-	-147	-0-	659 2			Y	-0-					-0-
04		628 R	628	-0-	-0-	-0-	625 2		3 9	Y	3	2 0				1
05		682 #	648	-0-	-34	-0-	648 2			Y	-0-	1 0				-0-
06		630 #	563	-0-	-67	-0-	563 2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617		- 8160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 #	363	-0-	-257	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	330	-0-	-34	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603		- 8111				
01	1240 #	860	-0-	-380	-0-	851	2	9	9	Y	8	12	0			3
02	1120 #	806	-0-	-314	-0-	789	2	17	9	Y	15	12	0			6
03	1240 #	919	-0-	-321	-0-	908	2	11	9	Y	10	12	0			4
04	T. A.	877	-0-	877	877	868	2	9	9	Y	8	9	0			3
05	T. A.	877	-0-	877	1754	866	2	11	9	Y	10	9	0			4
*06	2798 R	1044	-0-	-1754	-0-	1041	2	3	9	Y	3	6	0			1

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005		- 8051				
01	496 #	157	-0-	-339	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	147	-0-	-161	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721		- 8153				
01	899 #	891	-0-	-8	-0-	874	2	17	9	Y	15	16	0			6
02	812 #	798	-0-	-14	-0-	784	2	14	9	Y	13	14	0			5
03	899 #	820	-0-	-79	-0-	817	2	3	9	Y	3	7	0			1
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	Y	15	11	0			5
05	899 #	881	-0-	-18	-0-	858	2	23	9	Y	21	18	0			8
06	870 #	859	-0-	-11	-0-	846	2	13	9	Y	12	17	0			3

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657		- 7112				
01	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217		- 8069				
01	868 #	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	899 #	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	870 #	798	-0-	-72	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669		- 7852				
01	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	398	-0-	-98	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID ->	141096	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7129 - 7304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID ->	141351	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7655 - 8105			
01	589 #	560	-0-	-29	-0-	552	2	8	9	Y	7	6	0		3
02	504 #	476	-0-	-28	-0-	474	2	2	9	Y	2	4	0		1
03	558 #	364	-0-	-194	-0-	363	2	1	9	Y	1	2	0		-0-
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	482	2	9	9	Y	8	5	0		3
06	540 #	472	-0-	-68	-0-	472	2			Y	-0-	3	0		-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID ->	141521	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7508 - 7770			
01	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-				-0-
02	308 #	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-				-0-
03	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-				-0-
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-				-0-
05	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-				-0-
*06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID ->	141597	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7011 - 7114			
01	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-				-0-
02	280 #	245	-0-	-35	-0-	245	3			N	-0-				-0-
03	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-				-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
*06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-

CARPER 12		WELL #:		6	RRCID ->	141621	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7398			
01	589 #	459	-0-	-130	-0-	459	3			N	-0-				-0-
02	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				-0-
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-				-0-
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
05	620 #	461	-0-	-159	-0-	461	3			N	-0-				-0-
06	600 #	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-				-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID ->	141622	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7510 - 7718			
01	899 #	749	-0-	-150	-0-	749	3			N	-0-				-0-
02	812 #	689	-0-	-123	-0-	689	3			N	-0-				-0-
03	868 #	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-				-0-
04	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-				-0-
05	868 #	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-				-0-
06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-				-0-

TERRY 7		WELL #:		3	RRCID ->	141916	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7434 - 7564			
01	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-				-0-
02	448 #	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-				-0-
03	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-				-0-
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-
05	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-				-0-
06	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114 - 7218			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TERRY				WELL #:	606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7272 - 7438		
01	496 #	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-				-0-
02	448 #	333	-0-	-115	-0-	333	3			N	-0-				-0-
03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				-0-
04	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-				-0-
06	540 #	338	-0-	-202	-0-	338	3			N	-0-				-0-

TERRY				WELL #:	7	RRCID ->	143145	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7314 - 7494		
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				-0-
02	336 #	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-				-0-
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-				-0-
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-				-0-
05	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-				-0-
06	390 #	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-				-0-

CARPER 12				WELL #:	7	RRCID ->	143436	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7076 - 7152		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

F. CONGER 1				WELL #:	7	RRCID ->	143595	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7334 - 7502		
01	403 #	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-				-0-
02	364 #	205	-0-	-159	-0-	205	3			N	-0-				-0-
03	403 #	235	-0-	-168	-0-	235	3			N	-0-				-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-				-0-
*06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-

RT FOSTER 11				WELL #:	7	RRCID ->	144082	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7420 - 7639		
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-				-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				-0-
04	INC G-10	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-				-0-
05	INC G-10	121	-0-	121	226	121	3			N	-0-				-0-
*06	350 R	124	-0-	-226	-0-	124	3			N	-0-				-0-

F. CONGER 7				WELL #:	8	RRCID ->	144083	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7342		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
TERRY		WELL #:		609	RRCID ->	144084	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	7260 - 7400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID ->	144191	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6980 - 7429		
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
04	T. A.	435	-0-	435	-0-	435	3			N	-0-			-0-
05	T. A.	343	-0-	343	-0-	778	3			N	-0-			-0-
*06	1208 R	430	-0-	-778	-0-	430	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID ->	144193	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7081 - 7376		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID ->	144714	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6868 - 7028		
01	682 #	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-			-0-
02	588 #	428	-0-	-160	-0-	428	3			N	-0-			-0-
03	651 #	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-			-0-
04	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
05	651 #	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-			-0-
*06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID ->	144719	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7079 - 7296		
01	961 #	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-			-0-
02	868 #	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-			-0-
03	961 #	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-			-0-
04	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
05	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
*06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID ->	145026	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6967 - 7302		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	145937	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6996 - 7363		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID ->	146411	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6692 - 6920
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID ->	146994	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8097 - 8234
01	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	3		Y	-0-		-0-
02	448 #	381	-0-	-67	-0-	381	3		Y	-0-		-0-
03	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	3		Y	-0-		-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-		-0-
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3		Y	-0-		-0-
06	450 #	422	-0-	-28	-0-	422	3		Y	-0-		-0-

GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID ->	146996	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7833 - 7890
01	496 #	477	-0-	-19	-0-	477	3		Y	-0-		-0-
02	448 #	306	-0-	-142	-0-	306	3		Y	-0-		-0-
03	496 #	362	-0-	-134	-0-	362	3		Y	-0-		-0-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-		-0-
05	465 #	240	-0-	-225	-0-	240	3		Y	-0-		-0-
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	367	3		Y	-0-		-0-

PRICE 7		WELL #:		2	RRCID ->	148442	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7544 - 7745
01	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
02	1120 #	1034	-0-	-86	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
03	1271 #	1181	-0-	-90	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
04	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
05	1364 #	1053	-0-	-311	-0-	1053	3		N	-0-		-0-
06	1230 #	1088	-0-	-142	-0-	1088	3		N	-0-		-0-

ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 - 8346
01	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
02	420 #	399	-0-	-21	-0-	399	2		Y	-0-		-0-
03	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-		-0-
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
*06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-		-0-

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID ->	148455	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7517 - 8080
01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-		-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-		-0-
*06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-		-0-

RAY		WELL #:		202	RRCID ->	148459	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7528 - 8052
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-		-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
05	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY L. FOSTER 4		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PRICE 17		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741						
01	465 #	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	570 #	385	-0-	-185	-0-	385	3			N	-0-					-0-

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822						
01	744 #	445	-0-	-299	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	504 #	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	540 #	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-

PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888						
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	364 #	313	-0-	-51	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	779	2	30	9	Y	27	30	0			11
02	763 R	763	-0-	-0-	-0-	716	2	47	9	Y	43	36	0			18
03	837 #	795	-0-	-42	-0-	763	2	32	9	Y	29	36	0			11
04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	Y	17	22	0			6
05	837 #	733	-0-	-104	-0-	711	2	22	9	Y	20	18	0			8
06	810 #	680	-0-	-130	-0-	671	2	9	9	Y	8	14	0			2

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
01	651 #	582	-0-	-69	-0-	558	2	24	9	Y	22	23	0			9
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	511	2	23	9	Y	21	21	0			9
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	574	2	25	9	Y	23	23	0			9
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	549	2	31	9	Y	28	27	0			10
05	589 #	569	-0-	-20	-0-	536	2	33	9	Y	30	28	0			12
06	570 #	544	-0-	-26	-0-	534	2	10	9	Y	9	19	0			2

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
01	899 #	823	-0-	-76	-0-	808	2	15	9	Y	14	14	0			6
02	812 #	761	-0-	-51	-0-	741	2	20	9	Y	18	16	0			8
03	868 #	854	-0-	-14	-0-	829	2	25	9	Y	23	22	0			9
04	806 R	806	-0-	-0-	-0-	776	2	30	9	Y	27	26	0			10
05	868 #	832	-0-	-36	-0-	810	2	22	9	Y	20	22	0			8
06	840 #	792	-0-	-48	-0-	785	2	7	9	Y	6	13	0			1

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A						
01	589 #	363	-0-	-226	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	293	-0-	-155	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	267	-0-	-93	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703														
GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 #	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	644 #	640	-0-	-4	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A						
01	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					16
02	728 #	656	-0-	-72	-0-	656	3			Y	-0-					16
03	806 #	692	-0-	-114	-0-	692	3			Y	-0-	16	1			-0-
04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	644	-0-	-255	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	627	-0-	-153	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A						
01	589 #	511	-0-	-78	-0-	501	2	10	9	Y	9	11	0			4
02	504 #	481	-0-	-23	-0-	477	2	4	9	Y	4	6	0			2
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	6	0			3
04	INC G-10	501	-0-	501	-0-	492	2	9	9	Y	8	8	0			3
05	INC G-10	550	-0-	550	-0-	1051	2	8	9	Y	7	7	0			3
*06	1613 R	562	-0-	-1051	-0-	558	2	4	9	Y	4	6	0			1

RAY 30		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A						
01	713 #	526	-0-	-187	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
02	588 #	475	-0-	-113	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	570 #	569	-0-	-1	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
01	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A		
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
02	140 #	75	-0-	-65	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
*06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2	Y	-0-			-0-
02	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-			-0-
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	-0-			-0-
04	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-			-0-
05	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2	Y	-0-			-0-
06	600 #	573	-0-	-27	-0-	573	2	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A		
01	744 #	693	-0-	-51	-0-	676	2	17 9	Y	15	15 0	6
02	672 #	624	-0-	-48	-0-	616	2	8 9	Y	7	10 0	3
03	837 #	688	-0-	-149	-0-	676	2	12 9	Y	11	10 0	4
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	738	2	18 9	Y	16	14 0	6
05	837 #	653	-0-	-184	-0-	645	2	8 9	Y	7	10 0	3
*06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4 9	Y	4	6 0	1

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A		
01	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2		Y	-0-		-0-
02	392 #	387	-0-	-5	-0-	387	2		Y	-0-		-0-
03	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2		Y	-0-		-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-		-0-
05	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2		Y	-0-		-0-
06	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	2		Y	-0-		-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
01	837 #	782	-0-	-55	-0-	749	2	33 9	Y	30	29 0	12
02	728 #	710	-0-	-18	-0-	686	2	24 9	Y	22	25 0	9
03	806 #	801	-0-	-5	-0-	772	2	29 9	Y	26	25 0	10
04	759 R	759	-0-	-0-	-0-	726	2	33 9	Y	30	29 0	11
05	806 #	785	-0-	-21	-0-	754	2	31 9	Y	28	28 0	11
06	780 #	739	-0-	-41	-0-	727	2	12 9	Y	11	20 0	2

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY B		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	469 R	469	-0-	-0-	-0-	454	2	15	9	Y	14	15	0	6
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8	9	Y	7	10	0	3
03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	Y	10	9	0	4
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	433	2	10	9	Y	9	10	0	3
05	465 #	459	-0-	-6	-0-	444	2	15	9	Y	14	12	0	5
06	450 #	433	-0-	-17	-0-	425	2	8	9	Y	7	11	0	1

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A				
01	372 #	178	-0-	-194	-0-	178	2		Y	-0-				-0-
02	252 #	168	-0-	-84	-0-	168	2		Y	-0-				-0-
03	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2		Y	-0-				-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-				-0-
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2		Y	-0-				-0-
*06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752				
01	527 #	419	-0-	-108	-0-	419	3		N	-0-				-0-
02	448 #	288	-0-	-160	-0-	288	3		N	-0-				-0-
03	403 #	249	-0-	-154	-0-	249	3		N	-0-				-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-
05	434 #	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-				-0-
06	420 #	284	-0-	-136	-0-	284	3		N	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809				
01	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-				-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-				-0-
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-				-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
05	310 #	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-				-0-
06	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-				-0-

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599				
01	594 R	594	-0-	-0-	-0-	584	2	10	9	N	9			180
02	542 R	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10	161	1	29
03	620 #	556	-0-	-64	-0-	549	2	7	9	N	6			35
04	600 #	393	-0-	-207	-0-	389	2	4	9	N	4			39
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	561	2	11	9	N	10			49
06	570 #	507	-0-	-63	-0-	501	2	6	9	N	5			54

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738				
01	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3		N	-0-				1
02	392 #	219	-0-	-173	-0-	219	3		N	-0-				1
03	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3		N	-0-				1
04	330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3		N	-0-				1
05	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3		N	-0-				1
06	330 #	236	-0-	-94	-0-	236	3		N	-0-				1

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719				
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-				-0-
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-				-0-
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3		N	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY PRICE 18		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741						
01	744 #	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	616 #	553	-0-	-63	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	620 #	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712						
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					4
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					4
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					4
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					4
05	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					4
06	330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					4

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681						
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					10
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					10
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					10
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					10
05	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					10
06	240 #	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					10

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633						
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11
02	252 #	139	-0-	-113	-0-	139	3			N	-0-					11
03	279 #	198	-0-	-81	-0-	197	3	1	9	N	1					12
04	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					12
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	N	3					15
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	148	3	7	9	N	6					21

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716						
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					66
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					66
03	496 #	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					66
04	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					66
05	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-					66
06	570 #	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					66

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813						
01	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					121
02	672 #	565	-0-	-107	-0-	564	3	1	9	N	1					122
03	924 R	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3					125
04	840 #	435	-0-	-405	-0-	435	3			N	-0-					125
05	868 #	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					125
06	900 #	551	-0-	-349	-0-	551	3			N	-0-					125

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740						
01	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					14
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					14
03	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					14
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					14
05	155 #	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					14
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					14

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 32		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	341 #	305	-0-	-36	-0-	298	3	7 9	N	6	43
02	308 #	254	-0-	-54	-0-	248	3	6 9	N	5	48
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8 9	N	7	55
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	328	3	7 9	N	6	61
05	310 #	305	-0-	-5	-0-	297	3	8 9	N	7	12
06	330 #	289	-0-	-41	-0-	282	3	7 9	N	6	18

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692	
01	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-	3
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	3
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-	3
04	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	3		N	-0-	3
05	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	3		N	-0-	3
06	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	3		N	-0-	3

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754	
01	527 #	390	-0-	-137	-0-	388	3	2 9	N	2	9
02	420 #	312	-0-	-108	-0-	311	3	1 9	N	1	10
03	465 #	307	-0-	-158	-0-	306	3	1 9	N	1	11
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1 9	N	1	12
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	337	3	1 9	N	1	2
06	390 #	326	-0-	-64	-0-	324	3	2 9	N	2	4

WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949	
01	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1079	3	18 9	N	16	136
02	899 R	899	-0-	-0-	-0-	870	3	29 9	N	26	162
03	868 #	490	-0-	-378	-0-	479	3	11 9	N	10	172
04	1050 #	658	-0-	-392	-0-	638	3	20 9	N	18	25
05	1085 #	762	-0-	-323	-0-	748	3	14 9	N	13	38
06	1050 #	634	-0-	-416	-0-	632	3	2 9	N	2	40

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925	
01	806 #	679	-0-	-127	-0-	658	3	21 9	Y	19	38
02	728 #	451	-0-	-277	-0-	431	3	20 9	Y	18	10
03	682 #	607	-0-	-75	-0-	587	3	20 9	Y	18	28
04	646 R	646	-0-	-0-	-0-	631	3	15 9	Y	14	42
05	744 #	711	-0-	-33	-0-	696	3	15 9	Y	14	9
*06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11 9	Y	10	19

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375	
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-	-0-
02	224 #	193	-0-	-31	-0-	193	2		Y	-0-	-0-
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2		Y	-0-	-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-	-0-
05	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		Y	-0-	-0-
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2		Y	-0-	-0-

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948	
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-	-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-	-0-
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-	-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-	-0-
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2		Y	-0-	-0-
06	240 #	141	-0-	-99	-0-	141	2		Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703												
GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	696 R	696	-0-	-0-	-0-	687 2	9 9	9 9	Y	8	10 0			3
02	653 R	653	-0-	-0-	-0-	642 2	11 9	11 9	Y	10	9 0			4
03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	711 2	11 9	11 9	Y	10	10 0			4
04	695 R	695	-0-	-0-	-0-	677 2	18 9	18 9	Y	16	14 0			6
05	713 #	694	-0-	-19	-0-	659 2	35 9	35 9	Y	32	25 0			13
06	690 #	638	-0-	-52	-0-	625 2	13 9	13 9	Y	12	22 0			3

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996				
01	651 #	575	-0-	-76	-0-	575 3			Y	-0-				-0-
02	532 #	435	-0-	-97	-0-	435 3			Y	-0-				-0-
03	589 #	490	-0-	-99	-0-	490 3			Y	-0-				-0-
04	INC G-10	467	-0-	467	-0-	467 3			Y	-0-				-0-
05	INC G-10	449	-0-	449	-0-	916 449 3			Y	-0-				-0-
*06	1336 R	420	-0-	-916	-0-	420 3			Y	-0-				-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896				
01	775 #	573	-0-	-202	-0-	573 3			N	-0-				19
02	700 #	646	-0-	-54	-0-	646 3			N	-0-				19
03	744 #	732	-0-	-12	-0-	732 3			N	-0-				19
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 3			N	-0-				19
05	713 #	471	-0-	-242	-0-	471 3			N	-0-				19
06	720 #	688	-0-	-32	-0-	688 3			N	-0-				19

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008				
01	1829 #	1720	-0-	-109	-0-	1720 3			N	-0-				-0-
02	1652 #	1351	-0-	-301	-0-	1351 3			N	-0-				-0-
03	1860 #	1574	-0-	-286	-0-	1574 3			N	-0-				-0-
04	1950 #	1457	-0-	-493	-0-	1457 3			N	-0-				-0-
05	2015 #	1530	-0-	-485	-0-	1530 3			N	-0-				-0-
06	1650 #	1450	-0-	-200	-0-	1450 3			N	-0-				-0-

GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238		
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	261 2	12 9	12 9	Y	11	11 0			4
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	208 2	17 9	17 9	Y	15	13 0			6
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	276 2	15 9	15 9	Y	14	15 0			5
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	247 2	19 9	19 9	Y	17	16 0			6
05	303 R	303	-0-	-0-	-0-	281 2	22 9	22 9	Y	20	18 0			8
06	270 #	241	-0-	-29	-0-	232 2	9 9	9 9	Y	8	14 0			2

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086				
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-				49
02	280 #	269	-0-	-11	-0-	269 3			N	-0-				49
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-				49
04	360 #	263	-0-	-97	-0-	263 3			N	-0-				49
05	372 #	280	-0-	-92	-0-	280 3			N	-0-				49
06	360 #	182	-0-	-178	-0-	182 3			N	-0-				49

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703												
GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1240 #	1186	-0-	-54	-0-	1155	2	31	9	Y	28	25	0	11
02	1120 #	1066	-0-	-54	-0-	1038	2	28	9	Y	25	26	0	10
03	1209 #	1172	-0-	-37	-0-	1131	2	41	9	Y	37	33	0	14
04	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1132	2	33	9	Y	30	33	0	11
05	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1154	2	35	9	Y	32	30	0	13
06	1140 #	1139	-0-	-1	-0-	1124	2	15	9	Y	14	24	0	3

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251		
01	1023 #	912	-0-	-111	-0-	895	2	17	9	Y	15	20	0	6
02	924 #	877	-0-	-47	-0-	858	2	19	9	Y	17	16	0	7
03	1023 #	903	-0-	-120	-0-	882	2	21	9	Y	19	19	0	7
04	909 R	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33	9	Y	30	26	0	11
05	1023 #	901	-0-	-122	-0-	873	2	28	9	Y	25	26	0	10
06	930 #	887	-0-	-43	-0-	876	2	11	9	Y	10	18	0	2

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265		
01	682 #	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
02	588 #	568	-0-	-20	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
05	651 #	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
06	660 #	623	-0-	-37	-0-	623	2			Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203		
01	589 #	391	-0-	-198	-0-	385	2	6	9	Y	5	9	0	2
02	532 #	381	-0-	-151	-0-	381	2			Y	-0-	2	0	-0-
03	589 #	522	-0-	-67	-0-	516	2	6	9	Y	5	3	0	2
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	Y	13	10	0	5
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	Y	15	14	0	6
*06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	11	0	1

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199		
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	620	2	15	9	Y	14	13	0	6
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	563	2	7	9	Y	6	9	0	3
03	651 #	646	-0-	-5	-0-	633	2	13	9	Y	12	10	0	5
04	610 R	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	Y	8	10	0	3
05	651 #	620	-0-	-31	-0-	614	2	6	9	Y	5	6	0	2
06	630 #	609	-0-	-21	-0-	608	2	1	9	Y	1	3	0	-0-

GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132		
01	465 #	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
02	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	Y	3	2	0	1
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-	1	0	-0-
*06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "G"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582				
01	837	#	673	-0-	-164	-0-	652	2	21	9	Y	19	19	0		8
02	756	#	682	-0-	-74	-0-	665	2	17	9	Y	15	17	0		6
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22	20	0		8
04	714	R	714	-0-	-0-	-0-	689	2	25	9	Y	23	23	0		8
05	744	#	725	-0-	-19	-0-	702	2	23	9	Y	21	21	0		8
06	840	#	762	-0-	-78	-0-	751	2	11	9	Y	10	16	0		2

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906				
01	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				-0-
02	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-				-0-
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				-0-
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-				-0-
05	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-				-0-
*06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-				-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038				
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-				-0-
02	392	#	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-				-0-
03	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-				-0-
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-				-0-
05	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
06	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-				-0-

RAY "A"		WELL #: 631		RRCID -> 177002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7638 - 8126				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7436 - 8119				
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-				-0-
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				-0-
03	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-				-0-
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-				-0-
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-				-0-
*06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-				-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7538 - 8061						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 #	517	-0-	-10	-0-	500	2	17	9	Y	15	15	0			6
02	476 #	461	-0-	-15	-0-	448	2	13	9	Y	12	13	0			5
03	527 #	501	-0-	-26	-0-	487	2	14	9	Y	13	13	0			5
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	476	2	23	9	Y	21	18	0			8
05	527 #	494	-0-	-33	-0-	480	2	14	9	Y	13	16	0			5
06	510 #	471	-0-	-39	-0-	465	2	6	9	Y	5	9	0			1

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998				
01	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	421	-0-	-27	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B-		WELL #: 602		RRCID -> 177311		COMPL. DATE		03/00/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A				
01	434 #	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE		04/21/2000		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6782 - 6821				
01	434 #	359	-0-	-75	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	261	-0-	-103	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	403 #	320	-0-	-83	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE		08/13/2001		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6645 - 6857				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE		08/30/2001		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7292 - 7454				
01	3441 #	2979	-0-	-462	-0-	2942	3	37	9	N	34					78
02	3108 #	2810	-0-	-298	-0-	2694	3	116	9	N	105	162	1			21
03	3410 #	2972	-0-	-438	-0-	2932	3	40	9	N	36					57
04	2959 R	2959	-0-	-0-	-0-	2883	3	76	9	N	69					126
05	3441 #	2963	-0-	-478	-0-	2890	3	73	9	N	66	167	1			25
06	3000 #	2710	-0-	-290	-0-	2673	3	37	9	N	34					59

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE		09/14/2001		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6584 - 6664				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		Y	-0-		-0-
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-		-0-
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3		Y	-0-		-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-		-0-
05	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3		Y	-0-		-0-
06	330 #	253	-0-	-77	-0-	253	3		Y	-0-		-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699		
01	651 #	585	-0-	-66	-0-	583	3	2 9	N	2	5 1	1
02	588 #	504	-0-	-84	-0-	504	3		N	-0-		1
03	651 #	467	-0-	-184	-0-	466	3	1 9	N	1		2
04	630 #	469	-0-	-161	-0-	468	3	1 9	N	1		3
05	651 #	625	-0-	-26	-0-	623	3	2 9	N	2		5
06	570 #	554	-0-	-16	-0-	553	3	1 9	N	1	5 1	1

RW FOSTER 16		WELL #:		5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934		
01	461 R	461	-0-	-0-	-0-	451	3	10 9	Y	9		17
02	336 #	254	-0-	-82	-0-	246	3	8 9	Y	7	20 1	4
03	372 #	357	-0-	-15	-0-	348	3	9 9	Y	8		12
04	450 #	248	-0-	-202	-0-	241	3	7 9	Y	6		18
05	465 #	360	-0-	-105	-0-	352	3	8 9	Y	7	21 1	4
06	450 #	228	-0-	-222	-0-	220	3	8 9	Y	7		11

WESTBROOK 27		WELL #:		4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884		
01	341 #	219	-0-	-122	-0-	219	3		N	-0-		-0-
02	308 #	213	-0-	-95	-0-	213	3		N	-0-		-0-
03	341 #	221	-0-	-120	-0-	221	3		N	-0-		-0-
04	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-		-0-
05	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-		-0-
06	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #:		11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

F. CONGER 5		WELL #:		6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437		
01	2232 #	2058	-0-	-174	-0-	2058	3		N	-0-	21 1	-0-
02	2016 #	1684	-0-	-332	-0-	1684	3		N	-0-		-0-
03	2232 #	1912	-0-	-320	-0-	1912	3		N	-0-		-0-
04	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-		-0-
05	2232 #	1827	-0-	-405	-0-	1827	3		N	-0-		-0-
06	1980 #	1745	-0-	-235	-0-	1745	3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
RW FOSTER 23		WELL #:		1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2170 #	1889	-0-	-281	-0-	1881	3	8	9	Y	7				124
02	2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	2107	3	19	9	Y	17				141
03	2139 #	1787	-0-	-352	-0-	1768	3	19	9	Y	17				158
04	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	Y	1				159
05	2232 #	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			Y	-0-				159
06	2160 #	1667	-0-	-493	-0-	1667	3			Y	-0-				159

RW FOSTER 16		WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TERRY 7		WELL #:		4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576					
01	682 #	426	-0-	-256	-0-	426	3			N	-0-				161
02	616 #	402	-0-	-214	-0-	402	3			N	-0-				161
03	527 #	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-				161
04	480 #	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-				161
05	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-				161
06	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-				161

WESTBROOK 22		WELL #:		10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003					
01	682 #	609	-0-	-73	-0-	561	3	48	9	N	44				77
02	672 #	537	-0-	-135	-0-	474	3	63	9	N	57				134
03	744 #	661	-0-	-83	-0-	551	3	110	9	N	100	166	1		68
04	720 #	548	-0-	-172	-0-	481	3	67	9	N	61				129
05	682 #	592	-0-	-90	-0-	526	3	66	9	N	60	168	1		21
06	630 #	516	-0-	-114	-0-	463	3	53	9	N	48				69

WESTBROOK 27		WELL #:		5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931					
01	527 #	316	-0-	-211	-0-	310	3	6	9	N	5				80
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	368	3	7	9	N	6				86
03	465 #	460	-0-	-5	-0-	456	3	4	9	N	4				90
04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	N	5				95
05	536 R	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2				97
*06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3				100

RW FOSTER 15		WELL #:		5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	2573 #	2361	-0-	-212	-0-	2299	2	62	9	Y	56	55	0	22
02	2296 #	2162	-0-	-134	-0-	2103	2	59	9	Y	54	54	0	22
03	2511 #	2464	-0-	-47	-0-	2395	2	69	9	Y	63	61	0	24
04	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2165	2	77	9	Y	70	69	0	25
05	2418 #	2378	-0-	-40	-0-	2295	2	83	9	Y	75	70	0	30
06	2370 #	2301	-0-	-69	-0-	2264	2	37	9	Y	34	56	0	8

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716				
01	775 #	600	-0-	-175	-0-	576	2	24	9	Y	22	32	0	9
02	700 #	488	-0-	-212	-0-	488	2			Y	-0-	9	0	-0-
03	744 #	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
05	744 #	548	-0-	-196	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
06	570 #	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
01	914 R	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11	14	1	15
02	728 #	360	-0-	-368	-0-	353	2	7	9	Y	6			21
03	837 #	656	-0-	-181	-0-	647	2	9	9	Y	8	14	1	15
04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5			20
05	899 #	780	-0-	-119	-0-	774	2	6	9	Y	5			25
06	870 #	652	-0-	-218	-0-	651	2	1	9	Y	1	11	1	15

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766				
01	1364 #	1030	-0-	-334	-0-	991	3	39	9	N	35	124	1	51
02	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1174	3	34	9	N	31			82
03	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1178	3	67	9	N	61	113	1	30
04	1200 #	1057	-0-	-143	-0-	1027	3	30	9	N	27			57
05	1333 #	1176	-0-	-157	-0-	1142	3	34	9	N	31			88
06	1290 #	942	-0-	-348	-0-	907	3	35	9	N	32			120

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	556	3	6	9	N	5			168
02	532 #	507	-0-	-25	-0-	501	3	6	9	N	5			173
03	589 #	518	-0-	-71	-0-	509	3	9	9	N	8	162	1	19
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	500	3	4	9	N	4			23
05	620 #	525	-0-	-95	-0-	523	3	2	9	N	2			25
06	540 #	438	-0-	-102	-0-	435	3	3	9	N	3			28

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682				
01	1674 #	1538	-0-	-136	-0-	1494	2	44	9	Y	40	41	0	16
02	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1414	2	45	9	Y	41	40	0	17
03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1541	2	54	9	Y	49	47	0	19
04	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1473	2	52	9	Y	47	49	0	17
05	1612 #	1558	-0-	-54	-0-	1502	2	56	9	Y	51	48	0	20
06	1560 #	1502	-0-	-58	-0-	1473	2	29	9	Y	26	40	0	6

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827				
01	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
02	196 #	121	-0-	-75	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
03	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
*06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY CURRY 17		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459								
01	744 #	617	-0-	-127	-0-	615	3	2	9	Y	2	6	1			1
02	672 #	569	-0-	-103	-0-	567	3	2	9	Y	2					3
03	744 #	653	-0-	-91	-0-	651	3	2	9	Y	2					5
04	689 R	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1					6
05	682 #	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-	5	1			1
*06	772 R	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2					3

WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410								
01	558 #	464	-0-	-94	-0-	452	3	12	9	N	11					69
02	504 #	418	-0-	-86	-0-	410	3	8	9	N	7					76
03	527 #	473	-0-	-54	-0-	442	3	31	9	N	28	87	1			17
04	480 #	469	-0-	-11	-0-	463	3	6	9	N	5					22
05	465 #	447	-0-	-18	-0-	440	3	7	9	N	6					28
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	387	3	12	9	N	11					39

WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043								
01	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1915	3	4	9	N	4					95
02	1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	N	3					98
03	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2022	3	13	9	N	12					110
04	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2016	3	10	9	N	9					119
05	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2054	3	14	9	N	13					132
*06	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	N	5					137

WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710								
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424								
01	2015 #	1625	-0-	-390	-0-	1585	3	40	9	N	36	116	1			22
02	1820 #	1129	-0-	-691	-0-	1120	3	9	9	N	8					30
03	1860 #	1291	-0-	-569	-0-	1271	3	20	9	N	18					48
04	1830 #	1088	-0-	-742	-0-	1049	3	39	9	N	35					83
05	1891 #	1048	-0-	-843	-0-	1008	3	40	9	N	36					119
06	1560 #	1264	-0-	-296	-0-	1244	3	20	9	N	18					137

WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515								
01	558 #	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-	8	1			-0-
02	504 #	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	558 #	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	540 #	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	558 #	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	480 #	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455								
01	868 #	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-	14	1			-0-
02	784 #	554	-0-	-230	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	899 #	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	930 #	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	961 #	689	-0-	-272	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	750 #	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1674 #	1286	-0-	-388	-0-	1273	3	13 9	N	12	175
02	1512 #	1108	-0-	-404	-0-	1098	3	10 9	N	9	184
03	1674 #	590	-0-	-1084	-0-	584	3	6 9	N	5	189
04	1560 #	738	-0-	-822	-0-	738	3		N	-0-	189
05	1612 #	933	-0-	-679	-0-	932	3	1 9	N	1	190
06	1230 #	961	-0-	-269	-0-	961	3		N	-0-	190

MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
01	527 #	513	-0-	-14	-0-	492	3	21 9	N	19	43
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	465	3	73 9	N	66	12
03	527 #	515	-0-	-12	-0-	509	3	6 9	N	5	17
04	510 #	494	-0-	-16	-0-	491	3	3 9	N	3	20
05	589 #	456	-0-	-133	-0-	453	3	3 9	N	3	23
06	570 #	288	-0-	-282	-0-	287	3	1 9	N	1	24

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
01	589 #	551	-0-	-38	-0-	541	3	10 9	N	9	21
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	512	3	32 9	N	29	5
03	589 #	563	-0-	-26	-0-	560	3	3 9	N	3	8
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1 9	N	1	9
05	589 #	500	-0-	-89	-0-	498	3	2 9	N	2	11
06	570 #	316	-0-	-254	-0-	316	3		N	-0-	11

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
01	1643 #	1527	-0-	-116	-0-	1525	3	2 9	N	2	5
02	1484 #	1454	-0-	-30	-0-	1443	3	11 9	N	10	2
03	1643 #	1580	-0-	-63	-0-	1580	3		N	-0-	2
04	1530 #	1522	-0-	-8	-0-	1521	3	1 9	N	1	3
05	1612 #	1404	-0-	-208	-0-	1404	3		N	-0-	3
06	1560 #	889	-0-	-671	-0-	889	3		N	-0-	3

DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368	
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	2
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-	2
03	248 #	44	-0-	-204	-0-	44	2		Y	-0-	1
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	1
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-	1
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-	1

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117	
01	651 #	564	-0-	-87	-0-	541	2	23 9	Y	21	28
02	588 #	523	-0-	-65	-0-	509	2	14 9	Y	13	41
03	620 #	571	-0-	-49	-0-	556	2	15 9	Y	14	28
04	INC G-10	531	-0-	531	-0-	521	2	10 9	Y	9	37
05	INC G-10	531	-0-	531	-0-	522	2	9 9	Y	8	45
*06	1599 R	537	-0-	-1062	-0-	529	2	8 9	Y	7	31

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177	
01	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25 9	Y	23	25
02	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17 9	Y	15	40
03	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19 9	Y	17	30
04	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13 9	Y	12	42
05	1302 #	1176	-0-	-126	-0-	1164	2	12 9	Y	11	53
*06	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20 9	Y	18	47

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY BARBEE, E. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID ->	217981	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7717	-	8217		
01	620 #	504	-0-	-116	-0-	498	2	6	9	Y	5	6	1		7
02	560 #	474	-0-	-86	-0-	467	2	7	9	Y	6				13
03	620 #	529	-0-	-91	-0-	521	2	8	9	Y	7	9	1		11
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6				17
05	527 #	511	-0-	-16	-0-	509	2	2	9	Y	2				19
06	510 #	463	-0-	-47	-0-	456	2	7	9	Y	6	9	1		16

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID ->	217982	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7713	-	8093		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID ->	218012	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7764	-	7928		
01	403 #	360	-0-	-43	-0-	332	2	28	9	Y	25	44	1		38
02	364 #	330	-0-	-34	-0-	310	2	20	9	Y	18				56
03	403 #	366	-0-	-37	-0-	347	2	19	9	Y	17	38	1		35
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	277	2	12	9	Y	11				46
05	403 #	286	-0-	-117	-0-	272	2	14	9	Y	13				59
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	339	2	18	9	Y	16	27	1		48

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID ->	218016	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7805	-	8195		
01	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-				-0-
02	280 #	203	-0-	-77	-0-	203	2			Y	-0-				-0-
03	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-				-0-
05	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-				-0-
06	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID ->	219467	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7476	-	8100		
01	434 #	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	Y	2	18	1		7
02	392 #	325	-0-	-67	-0-	321	2	4	9	Y	4				11
03	434 #	382	-0-	-52	-0-	361	2	21	9	Y	19	7	1		23
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				23
05	372 #	229	-0-	-143	-0-	229	2			Y	-0-				23
06	360 #	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-	11	1		12

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID ->	221217	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8052	-	8452		
01	527 #	505	-0-	-22	-0-	490	3	15	9	N	14	18	1		2
02	476 #	464	-0-	-12	-0-	447	3	17	9	N	15	14	1		3
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	515	3	14	9	N	13	13	1		3
04	480 #	468	-0-	-12	-0-	455	3	13	9	N	12	12	1		3
05	552 R	552	-0-	-0-	-0-	541	3	11	9	N	10	6	1		7
*06	548 R	548	-0-	-0-	-0-	536	3	12	9	N	11	12	1		6

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID ->	221224	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8089	-	8256		
01	775 #	702	-0-	-73	-0-	682	3	20	9	N	18				129
02	728 #	665	-0-	-63	-0-	647	3	18	9	N	16				145
03	846 R	846	-0-	-0-	-0-	809	3	37	9	N	34	159	1		20
04	780 #	756	-0-	-24	-0-	744	3	12	9	N	11				31
05	825 R	825	-0-	-0-	-0-	817	3	8	9	N	7				38
*06	903 R	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	N	14				52

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID ->	221227	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6752 - 6791		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-	5	1	-0-
02	336 #	307	-0-	-29	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
03	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
05	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
*06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID ->	221238	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7207 - 7355		
01	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-	5	1	-0-
02	308 #	265	-0-	-43	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
06	360 #	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6950 - 7442		
01	868 #	759	-0-	-109	-0-	759	3			Y	-0-			-0-
02	784 #	710	-0-	-74	-0-	710	3			Y	-0-			-0-
03	868 #	773	-0-	-95	-0-	773	3			Y	-0-			-0-
04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			-0-
05	837 #	652	-0-	-185	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
06	750 #	749	-0-	-1	-0-	749	3			Y	-0-			-0-

GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225764	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7830 - 7920		
01	1984 #	1957	-0-	-27	-0-	1911	3	46	9	N	42	51	1	7
02	1708 #	1626	-0-	-82	-0-	1586	3	40	9	N	36	36	1	7
03	1860 #	1724	-0-	-136	-0-	1683	3	41	9	N	37	36	1	8
04	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1505	3	37	9	N	34	34	1	8
05	1953 #	1775	-0-	-178	-0-	1742	3	33	9	N	30	17	1	21
06	1890 #	1705	-0-	-185	-0-	1673	3	32	9	N	29	34	1	16

TERRY 18		WELL #:		6	RRCID ->	225769	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7329 - 7630		
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2			22
02	336 #	331	-0-	-5	-0-	329	3	2	9	N	2			24
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	330	3	1	9	N	1			25
04	360 #	301	-0-	-59	-0-	299	3	2	9	N	2			27
05	372 #	327	-0-	-45	-0-	325	3	2	9	N	2			29
06	360 #	273	-0-	-87	-0-	271	3	2	9	N	2			31

FOSTER, R. W. 23		WELL #:		2	RRCID ->	225771	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6233 - 6314		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 18		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538							
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	133	3	6	9	N	5				62
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3				65
03	186 #	142	-0-	-44	-0-	139	3	3	9	N	3				68
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	125	3	3	9	N	3				71
05	248 #	176	-0-	-72	-0-	170	3	6	9	N	5				76
06	240 #	216	-0-	-24	-0-	212	3	4	9	N	4				80

WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593							
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8				65
02	196 #	167	-0-	-29	-0-	160	3	7	9	N	6				71
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	158	3	10	9	N	9				80
04	210 #	174	-0-	-36	-0-	165	3	9	9	N	8				88
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	188	3	8	9	N	7				95
06	210 #	169	-0-	-41	-0-	166	3	3	9	N	3				98

WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705							
01	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				27
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				27
03	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-				27
04	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				27
05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-				27
*06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-				27

WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716							
01	372 #	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-				-0-
02	336 #	234	-0-	-102	-0-	234	3			N	-0-				-0-
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
06	390 #	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-				-0-

WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754							
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-				-0-
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-				-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-				-0-

WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724							
01	310 #	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-				10
02	280 #	167	-0-	-113	-0-	167	3			N	-0-				10
03	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-				10
04	180 #	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-				10
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-				10
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-				10

WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578							
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-				-0-
02	140 #	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-				-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-				-0-
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
REYNOLDS 3A		WELL #:		6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-	
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-			-0-	
03		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-			-0-	
04		180 #	165	-0-	-15	-0-	165 3			N	-0-			-0-	
05		186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3			N	-0-			-0-	
06		180 #	154	-0-	-26	-0-	154 3			N	-0-			-0-	

BADE -B-		WELL #:		217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897					
01		0 W	214	-0-	214	1209	214 2			N	-0-			-0-	
02		0 W	206	-0-	206	1415	206 2			N	-0-			-0-	
03		0 W	206	-0-	206	1621	206 2			N	-0-			-0-	
04		0 W	183	-0-	183	1804	183 2			N	-0-			-0-	
05		0 W	188	-0-	188	1992	188 2			N	-0-			-0-	
06		0 W	209	-0-	209	2201	209 2			N	-0-			-0-	

CAMPBELL		WELL #:		415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894					
01		217 #	143	-0-	-74	-0-	143 2			N	-0-			-0-	
02		196 #	114	-0-	-82	-0-	114 2			N	-0-			-0-	
03		217 #	105	-0-	-112	-0-	105 2			N	-0-			-0-	
04		210 #	109	-0-	-101	-0-	109 2			N	-0-			-0-	
05		217 #	142	-0-	-75	-0-	142 2			N	-0-			-0-	
06		210 #	186	-0-	-24	-0-	186 2			N	-0-			-0-	

STAR MAHAFFEY		WELL #:		2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236					
*08		1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			N	-0-			19	
*09		1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3			N	-0-			19	
*10		1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3			N	-0-			19	
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	8			27	
*12		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1117 3	15 9		N	14			41	
*01		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1091 3	19 9		N	17			58	
*02		1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1161 3	34 9		N	31			89	
*03		1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1295 3	48 9		N	44			133	
*04		835 R	835	-0-	-0-	-0-	833 3	2 9		N	2			135	
*05		726 R	726	-0-	-0-	-0-	722 3	4 9		N	4			139	
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			N	NO RPT			139	

RAYDEN		695567		FOSTER		WELL #:		1 U		RRCID -> 062882		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A	
01		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-			188	
02		364 #	184	-0-	-180	-0-	184 3			N	-0-			188	
03		434 #	9	-0-	-425	-0-	9 3			N	-0-			188	
04		420 #	34	-0-	-386	-0-	34 3			N	-0-			188	
05		434 #	28	-0-	-406	-0-	28 3			N	-0-			188	
06		360 #	17	-0-	-343	-0-	17 3			N	-0-			188	

FOSTER		WELL #:		2		RRCID -> 065676		COMPL. DATE 03/20/1976		TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A					
01		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-			-0-	
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-			-0-	
03		403 #	399	-0-	-4	-0-	399 3			N	-0-			-0-	
04		510 #	384	-0-	-126	-0-	384 3			N	-0-			-0-	
05		527 #	395	-0-	-132	-0-	395 3			N	-0-			-0-	
06		510 #	376	-0-	-134	-0-	376 3			N	-0-			-0-	

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN //CONT.// 695567
 FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	3		N	-0-			141
02	504 #	460	-0-	-44	-0-	460	3		N	-0-			141
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			141
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			141
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			141
06	570 #	509	-0-	-61	-0-	509	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	403 #	149	-0-	-254	-0-	149	3		N	-0-			73
02	364 #	166	-0-	-198	-0-	166	3		N	-0-			73
03	403 #	52	-0-	-351	-0-	52	3		N	-0-			73
04	390 #	128	-0-	-262	-0-	128	3		N	-0-			73
05	403 #	167	-0-	-236	-0-	167	3		N	-0-			73
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

01	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	420 #	109	-0-	-311	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	465 #	225	-0-	-240	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	450 #	323	-0-	-127	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374							
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-				2
02	280	#	203	-0-	-77	-0-	203	3		Y	-0-				2
03	310	#	247	-0-	-63	-0-	247	3		Y	-0-				2
04	DLQ	G-10	267	-0-	267	-0-	267	3		Y	-0-				2
05	DLQ	G-10	264	-0-	264	-0-	531	3		Y	-0-				2
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	531			Y	NO RPT				2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474							
01	1581	#	696	-0-	-885	-0-	696	3		Y	-0-				340
02	1428	#	1005	-0-	-423	-0-	1005	3		Y	-0-				340
03	1581	#	1285	-0-	-296	-0-	1285	3		Y	-0-				340
04	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	-0-	1153	3		Y	-0-				340
05	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	-0-	2586	3		Y	-0-				340
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2586			Y	NO RPT				340

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698							
01	1457	#	1026	-0-	-431	-0-	1026	3		N	-0-				184
02	1316	#	828	-0-	-488	-0-	828	3		N	-0-				184
03	1240	#	959	-0-	-281	-0-	959	3		N	-0-				184
04	1200	#	775	-0-	-425	-0-	775	3		N	-0-				184
05	1240	#	1061	-0-	-179	-0-	1061	3		N	-0-				184
06	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT				184

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443							
01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-				48
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				48
03	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	3		N	-0-				48
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-				48
05	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-				48
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				48

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262							
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				250
02	252	#	134	-0-	-118	-0-	134	3		Y	-0-				250
03	279	#	163	-0-	-116	-0-	163	3		Y	-0-				250
04	DLQ	G-10	234	-0-	234	-0-	234	3		Y	-0-				250
05	DLQ	G-10	253	-0-	253	-0-	487	3		Y	-0-				250
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	487			Y	NO RPT				250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165							
01	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-				34
02	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-				34
03	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-				34
04	DLQ	G-10	779	-0-	779	-0-	779	3		Y	-0-				34
05	DLQ	G-10	233	-0-	233	-0-	1012	3		Y	-0-				34
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1012			Y	NO RPT				34

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1703		RRCID -> 134280	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 6906	- 7145		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 #	485	-0-	-197	-0-	485	3	N	-0-			86
02	308 #	112	-0-	-196	-0-	112	3	N	-0-			86
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			86
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			86
05	620 #	3	-0-	-617	-0-	3	3	N	-0-			86
06	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			86

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183	COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6971	- 7098				
01	186 #	27	-0-	-159	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
02	168 #	34	-0-	-134	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	236	-0-	236	438	236	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	438			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6947	- 8489				
01	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			100
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			100
03	620 #	366	-0-	-254	-0-	366	3	N	-0-			100
04	780 #	323	-0-	-457	-0-	323	3	N	-0-			100
05	806 #	397	-0-	-409	-0-	397	3	N	-0-			100
06	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			100

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6992	- 7226				
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	104	-0-	104	201	104	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	201			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110	COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7056	- 7138				
01	341 #	171	-0-	-170	-0-	171	3	N	-0-			97
02	392 #	263	-0-	-129	-0-	263	3	N	-0-			97
03	434 #	247	-0-	-187	-0-	247	3	N	-0-			97
04	420 #	276	-0-	-144	-0-	276	3	N	-0-			97
05	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	3	N	-0-			97
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			97

WILKINSON		WELL #: 1102		RRCID -> 166513	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7095	- 7489				
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			97
02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-			97
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			97
04	630 #	556	-0-	-74	-0-	556	3	N	-0-			97
05	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			97
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 7282	- 7484				
01	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3	N	-0-			20
02	308 #	245	-0-	-63	-0-	245	3	N	-0-			20
03	341 #	256	-0-	-85	-0-	256	3	N	-0-			20
04	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-			20
05	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-			20
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			20

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		6
02		336 #	290	-0-	-46	-0-	290 3		Y	-0-		6
03		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		6
04		DLQ G-10	339	-0-	339	339	339 3		Y	-0-		6
05		DLQ G-10	418	-0-	418	757	418 3		Y	-0-		6
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	757			Y	NO RPT		6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588				
01		248 #	116	-0-	-132	-0-	116 3		N	-0-		-0-
02		224 #	200	-0-	-24	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03		248 #	190	-0-	-58	-0-	190 3		N	-0-		-0-
04		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
05		217 #	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-		-0-
06		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474				
01		248 #	116	-0-	-132	-0-	116 3		N	-0-		-0-
02		224 #	200	-0-	-24	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
05		217 #	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-		-0-
06		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 5		RRCID -> 148896		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A		
01		372 N	265	-0-	-107	-0-	31 1	226 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	32 1	280 3	Y	-0-		-0-
							7 4					
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	51 1	408 3	Y	-0-		-0-
							11 4					
*04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	30 1	207 3	Y	-0-		-0-
							72 4					
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	36 1	330 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
06		450 N	307	-0-	-143	-0-	31 1	267 3	Y	-0-		-0-
							9 4					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148897		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A				
01		713 N	632	-0-	-81	-0-	75 1	536 3	Y	-0-		-0-
							21 4					
02		588 N	581	-0-	-7	-0-	60 1	508 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
03		589 N	343	-0-	-246	-0-	37 1	298 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
04		600 N	133	-0-	-467	-0-	13 1	89 3	Y	-0-		-0-
							31 4					
05		651 N	475	-0-	-176	-0-	46 1	419 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
*06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	48 1	415 3	Y	-0-		-0-
							14 4					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904 -	8260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID ->	149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8120 -	8520
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	14	1	103	3	Y	-0-
							4	4				-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	15	1	127	3	Y	-0-
							3	4				-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-
							5	4				-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-
							33	4				-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-
							3	4				-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	15	1	142	3	Y	-0-
							5	4				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	149372	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8104 -	8520
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	77	3	Y	-0-
							2	4				-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	95	3	Y	-0-
							2	4				-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-
							4	4				-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-
							24	4				-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-
							2	4				-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	106	3	Y	-0-
							3	4				-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	149809	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A	
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	21	1	216	3	Y	-0-
							8	4				-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-
							7	4				-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-
							11	4				-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	15	1	146	3	Y	-0-
							52	4				-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	-0-
							11	4				-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-
							13	4				-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	19 1	192 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	16 1	199 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26 1	314 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	13 1	131 3	Y	-0-			-0-
						45 4						
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29 1	332 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	239 3	Y	-0-			-0-
						8 4						

 STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

01	465 N	393	-0-	-72	-0-	34 1	341 3	Y	4	4 0		-0-
						14 4	4 9					
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	15 1	192 3	Y	9	9 0		-0-
						5 4	10 9					
03	465 N	253	-0-	-212	-0-	18 1	218 3	Y	9	9 0		-0-
						7 4	10 9					
04	390 N	217	-0-	-173	-0-	15 1	145 3	Y	5	5 0		-0-
						51 4	6 9					
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	17 1	198 3	Y	7	7 0		-0-
						5 4	8 9					
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	255 3	Y	4	4 0		-0-
						10 4	4 9					

 STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	27 1 7 4	193 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	205	-0-	-103	-0-	22 1 5 4	178 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	31 1 8 4	249 3	Y	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21 1 52 4	146 3	Y	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	37 1 8 4	337 3	Y	-0-			-0-
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	46 1 14 4	402 3	Y	-0-			-0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	496 N	441	-0-	-55	-0-	52 1 14 4	375 3	Y	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	50 1 11 4	426 3	Y	-0-			-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	44 1 10 4	360 3	Y	-0-			-0-
04	420 N	199	-0-	-221	-0-	20 1 46 4	133 3	Y	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	40 1 9 4	366 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	37 1 11 4	321 3	Y	-0-			-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149823 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1 8 4	227 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	24 1 5 4	205 3	Y	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47 1 10 4	381 3	Y	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29 1 68 4	194 3	Y	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	50 1 11 4	457 3	Y	-0-			-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	45 1 13 4	393 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149825	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8152 - 8419	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	137 3	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 4	53 3	Y	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 4	528 3	Y	46	44 0		2
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	43 1	51 9	Y	74	73 0		3
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	148 4	423 3	Y	36	37 0		2
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34 1	81 9	Y	-0-	2 0		-0-
						9 4	40 9					
						3 1	43 3	Y				
						1 4						

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149826	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149832	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	27 1	195 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	7 4	241 3	Y	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28 1	352 3	Y	-0-		-0-
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6 4	177 3	Y	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	44 1	282 3	Y	-0-		-0-
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	9 4	269 3	Y	-0-		-0-
						27 1					
						62 4					
						31 1					
						7 4					
						31 1					
						9 4					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	17 1	128 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	5 4	159 3	Y	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	243 3	Y	-0-		-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 4	124 3	Y	-0-		-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30 1	200 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	7 4	178 3	Y	-0-		-0-
						19 1					
						44 4					
						22 1					
						4 4					
						20 1					
						6 4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	552 N	153	-0-	-399	-0-	18	1	130	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-		-0-
						42	4						
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	20	1	177	3	Y	-0-		-0-
						6	4						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	25	1	175	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	26	1	218	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-		-0-
						56	4						
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	24	1	207	3	Y	-0-		-0-
						7	4						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	19	1	135	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	19	1	168	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	Y	42	40 0	2
						8	4	46	9				
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	40	40 0	2
						55	4	44	9				
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	3	5 0	-0-
						6	4	3	9				
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	27	1	235	3	Y	3	3 0	-0-
						8	4	3	9				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A					
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	21 1	151 3	Y	-0-					-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	6 4	21 1	184 3	Y	-0-				-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5 4	34 1	279 3	Y	-0-				-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7 4	21 1	140 3	Y	-0-				-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	49 4	24 1	224 3	Y	-0-				-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	6 4	24 1	213 3	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
01	558 N	391	-0-	-167	-0-	46 1	333 3	Y	-0-					-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	12 4	48 1	414 3	Y	-0-				-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	11 4	74 1	603 3	Y	-0-				-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	17 4	45 1	304 3	Y	-0-				-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	107 4	51 1	475 3	Y	-0-				-0-
06	660 N	473	-0-	-187	-0-	12 4	47 1	411 3	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A					
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	6 1	50 3	Y	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	2 4	7 1	62 3	Y	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 4	12 1	93 3	Y	-0-				-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 4	7 1	47 3	Y	-0-				-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	17 4	8 1	76 3	Y	-0-				-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	2 4	65 3	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A					
01	310 N	209	-0-	-101	-0-	25 1	177 3	Y	-0-					-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	7 4	26 1	219 3	Y	-0-				-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7 4	40 1	330 3	Y	-0-				-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9 4	25 1	167 3	Y	-0-				-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	58 4	28 1	264 3	Y	-0-				-0-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	7 4	28 1	241 3	Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 149845		COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 8505	PERF. N/A				
01		259 N	259	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-		-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-		-0-
04		240 N	162	-0-	-78	17	1	107	3	Y	-0-		-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	50	1	462	3	Y	-0-		-0-
*06		408 N	408	-0-	-0-	41	1	355	3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992	TOTAL DEPTH 8560	PERF. N/A				
01		310 N	288	-0-	-22	34	1	245	3	N	-0-		-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	29	1	247	3	N	-0-		-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	34	1	272	3	N	-0-		-0-
04		270 N	160	-0-	-110	15	1	108	3	N	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	46	1	419	3	N	-0-		-0-
*06		376 N	376	-0-	-0-	38	1	327	3	N	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH 8495	PERF. N/A				
01		372 N	288	-0-	-84	34	1	245	3	Y	-0-		-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	-0-		-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	-0-		-0-
04		270 N	173	-0-	-97	17	1	116	3	Y	-0-		-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-		-0-
*06		447 N	447	-0-	-0-	45	1	389	3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993				TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A		
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	47	1	343	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	37	1	299	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	390 N	184	-0-	-206	-0-	19	1	122	3	Y	-0-			-0-
						43	4							
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	52	1	457	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993				TOTAL DEPTH 8525		PERF. N/A		
01	527 N	441	-0-	-86	-0-	52	1	375	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	476 N	396	-0-	-80	-0-	40	1	347	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	46	1	370	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	420 N	229	-0-	-191	-0-	23	1	152	3	Y	-0-			-0-
						54	4							
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	157	1	1433	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
*06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1400	3	Y	-0-			-0-
						48	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993				TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A		
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993				TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A		
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	41	1	297	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	448 N	317	-0-	-131	-0-	33	1	277	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	37	1	296	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	330 N	184	-0-	-146	-0-	19	1	122	3	Y	-0-			-0-
						43	4							
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	117	1	1073	3	Y	-0-			-0-
						26	4							
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	130	1	1131	3	Y	-0-			-0-
						39	4							

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	24 1	170 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	19 1	162 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30 1	244 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19 1	126 3	Y	-0-			-0-
						44 4						
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	46 1	419 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	40 1	353 3	Y	-0-			-0-
						13 4						

 STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

 STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

01	341 N	340	-0-	-1	-0-	40 1	288 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	29 1	257 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	29 1	233 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
04	330 N	142	-0-	-188	-0-	14 1	95 3	Y	-0-			-0-
						33 4						
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	66 1	604 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	68 1	595 3	Y	-0-			-0-
						21 4						

 STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

01	465 N	441	-0-	-24	-0-	52 1	375 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	31 1	268 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
03	434 N	268	-0-	-166	-0-	28 1	233 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	15 1	100 3	Y	-0-			-0-
						35 4						
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	32 1	293 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28 1	245 3	Y	-0-			-0-
						8 4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865	COMPL. DATE 10/24/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A					
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	63 1	449 3	Y	-0-			-0-
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	17 4	511 3	Y	-0-			-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	60 1	617 3	Y	-0-			-0-
04	510 N	347	-0-	-163	-0-	14 4	231 3	Y	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	77 1	640 3	Y	-0-			-0-
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	18 4	529 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149866	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 8245	PERF. N/A					
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	41 1	423 3	Y	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	16 4	498 3	Y	-0-			-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42 1	522 3	Y	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	13 4	339 3	Y	2	2 0		-0-
05	620 N	292	-0-	-328	-0-	42 1	261 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	159	-0-	-411	-0-	14 4	141 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 8475	PERF. N/A					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874	COMPL. DATE 10/03/1993	TOTAL DEPTH 8460	PERF. N/A					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	150144	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8088 -	8360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	150596	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 -	8220		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	150628	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8181 -	8347		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150707	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8182 -	8380		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	150708	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8002 -	8424		
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	33	1	237	3	Y	-0-		-0-
							9	4						
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	15	1	99	3	Y	-0-		-0-
							35	4						
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	377	3	Y	-0-		-0-
							9	4						
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	Y	-0-		-0-
							10	4						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8068 - 8281		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	547	-0-	-972	-0-	48 1	480 3	Y	-0-		-0-
							19 4					
02		1512 N	843	-0-	-669	-0-	63 1	760 3	Y	-0-		-0-
							20 4					
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	94 1	1151 3	Y	67	65 0	2
							33 4	74 9				
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	57 1	567 3	Y	64	63 0	3
							198 4	70 9				
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	62 1	690 3	Y	45	46 0	2
							17 4	50 9				
*06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	76 1	878 3	Y	42	42 0	2
							30 4	46 9				

STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7789 - 8190		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8083 - 8297		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8200 - 8386		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205 - 8415		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518				
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	41	1	292	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	31	1	260	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	330 N	169	-0-	-161	-0-	17	1	112	3	Y	-0-			-0-
						40	4							
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-			-0-
						13	4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 154776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8032 - 8462						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155142		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8108 - 8500						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518		
01	403 N	297	-0-	-106	-0-	35 1	253 3	Y	-0-	-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	9 4	231 3	Y	-0-	-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	7 4	248 3	Y	-0-	-0-
04	300 N	167	-0-	-133	-0-	29 1	112 3	Y	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	7 4	523 3	Y	-0-	-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	16 4	470 3	Y	-0-	-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397		
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	62 1	450 3	Y	-0-	-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	17 4	358 3	Y	-0-	-0-
03	527 N	358	-0-	-169	-0-	42 1	311 3	Y	-0-	-0-
04	510 N	197	-0-	-313	-0-	10 4	131 3	Y	-0-	-0-
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	39 1	384 3	Y	-0-	-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 4	321 3	Y	-0-	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126		
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	40 1	404 3	Y	-0-	-0-
02	420 N	351	-0-	-69	-0-	15 4	317 3	Y	-0-	-0-
03	465 N	315	-0-	-150	-0-	26 1	284 3	Y	-0-	-0-
04	450 N	270	-0-	-180	-0-	8 4	186 3	Y	-0-	-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	23 1	570 3	Y	-0-	-0-
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	8 4	463 3	Y	-0-	-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	184	-0-	-157	-0-	16 1	162 3	Y		-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	6 4	553 3	Y		-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	14 4	445 3	Y		-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	36 1	177 3	Y		-0-			-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	12 4	501 3	Y		-0-			-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	44 1	494 3	Y		-0-			-0-
						12 4							
						42 1							
						17 4							

 STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	245 3	Y		-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	9 4	231 3	Y		-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	27 1	221 3	Y		-0-			-0-
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	6 4	120 3	Y		-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	Y		-0-			-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	42 4	376 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
						43 1							
						13 4							

 STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

01	310 N	287	-0-	-23	-0-	34 1	244 3	Y		-0-			-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	9 4	190 3	Y		-0-			-0-
03	279 N	198	-0-	-81	-0-	21 1	172 3	Y		-0-			-0-
04	270 N	132	-0-	-138	-0-	5 4	88 3	Y		-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	312 3	Y		-0-			-0-
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	13 4	420 3	Y		-0-			-0-
						31 4							
						34 1							
						8 4							
						49 1							
						14 4							

 STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38 1	271 3	Y		-0-			-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	10 4	256 3	Y		-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	29 1	264 3	Y		-0-			-0-
04	300 N	196	-0-	-104	-0-	8 4	131 3	Y		-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	32 1	338 3	Y		-0-			-0-
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	7 4	387 3	Y		-0-			-0-
						20 1							
						45 4							
						36 1							
						8 4							
						44 1							
						13 4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8063 - 8474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7770 - 8157		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916 - 8272		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7847 - 8041		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139 - 8492		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7584 - 7853		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7904 - 8224		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33 1	331 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 1	373 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28 1	341 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
04	360 N	212	-0-	-148	-0-	15 1	145 3	Y	-0-		-0-
						52 4					
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30 1	338 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	24 1	283 3	Y	-0-		-0-
						9 4					

 COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

01	465 N	406	-0-	-59	-0-	36 1	356 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34 1	396 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	49 1	592 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
04	390 N	258	-0-	-132	-0-	18 1	177 3	Y	-0-		-0-
						63 4					
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	42 1	473 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	32 1	371 3	Y	-0-		-0-
						13 4					

 STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

01	465 N	274	-0-	-191	-0-	33 1	232 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	24 1	206 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
03	341 N	226	-0-	-115	-0-	24 1	197 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
04	270 N	106	-0-	-164	-0-	10 1	71 3	Y	-0-		-0-
						25 4					
05	248 N	15	-0-	-233	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	19	-0-	-191	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

 REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335					
01	465 N	208	-0-	-257	-0-	18	1	182	3	Y	1	1 0	-0-
						7	4		1	9			
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	612	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-		-0-
						77	4						
05	620 N	297	-0-	-323	-0-	24	1	266	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
06	540 N	367	-0-	-173	-0-	29	1	327	3	Y	-0-		-0-
						11	4						

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 11		RRCID -> 170206		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19 1 5 4	136 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	15 1 3 4	129 3	Y	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21 1 4 4	166 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	9 1 22 4	63 3	Y	-0-		-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	61 1 15 4	563 3	Y	-0-		-0-
*06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	89 1 26 4	772 3	Y	-0-		-0-

COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING 'X' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323			
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	25 1 9 4	252 3	Y	-0-		-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	300 3	Y	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26 1 8 4	324 3	Y	-0-		-0-
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	14 1 48 4	139 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	30 1 8 4	328 3	Y	-0-		-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	26 1 10 4	309 3	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 193534	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7988 - 8278						
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	29 1 12 4	293 3	Y	-0-			-0-	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29 1 9 4	350 3	Y	-0-			-0-	
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	27 1 9 4	324 3	Y	-0-			-0-	
04	330 N	214	-0-	-116	-0-	15 1 52 4	147 3	Y	-0-			-0-	
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35 1 10 4	395 3	Y	-0-			-0-	
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28 1 11 4	323 3	Y	-0-			-0-	
COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886 - 8115						
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	48 1 18 4	485 3	Y	4	4 0			-0-
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	31 1 9 4	361 3	Y	-0-			-0-	
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	38 1 12 4	459 3	Y	5	5 0			-0-
04	510 N	289	-0-	-221	-0-	21 1 70 4	198 3	Y	-0-			-0-	
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	33 1 9 4	370 3	Y	-0-			-0-	
06	510 N	370	-0-	-140	-0-	29 1 11 4	330 3	Y	-0-			-0-	
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7946 - 8212						
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	23 1 9 4	227 3	Y	-0-			-0-	
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	19 1 6 4	226 3	Y	-0-			-0-	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29 1 10 4	358 3	Y	-0-			-0-	
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	14 1 45 4	129 3	Y	-0-			-0-	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32 1 9 4	353 3	Y	-0-			-0-	
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23 1 9 4	273 3	Y	-0-			-0-	
STERLING "T" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 198428	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7771 - 8134						
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1 9 4	245 3	Y	-0-			-0-	
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	25 1 5 4	214 3	Y	-0-			-0-	
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	25 1 5 4	202 3	Y	-0-			-0-	
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	17 1 37 4	106 3	Y	-0-			-0-	
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50 1 11 4	456 3	Y	-0-			-0-	
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	72 1 22 4	629 3	Y	-0-			-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 198431		COMPL. DATE 08/31/2003			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214			
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26 1 7 4	191 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	21 1 5 4	179 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	14 1 3 4	112 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	12 1 28 4	77 3	Y	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26 1 6 4	236 3	Y	-0-			-0-
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31 1 9 4	270 3	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177			
01	620 N	351	-0-	-269	-0-	41 1 12 4	298 3	Y	-0-			-0-
02	616 N	323	-0-	-293	-0-	33 1 7 4	283 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	451	-0-	-169	-0-	48 1 11 4	392 3	Y	-0-			-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	31 1 73 4	207 3	Y	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	56 1 12 4	505 3	Y	-0-			-0-
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	64 1 19 4	561 3	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174			
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	38 1 11 4	275 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	29 1 6 4	258 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	30 1 7 4	246 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	233	-0-	-67	-0-	23 1 54 4	156 3	Y	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	50 1 11 4	459 3	Y	-0-			-0-
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55 1 16 4	480 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182			
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37 1 14 4	360 3	Y	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	339 3	Y	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1 9 4	296 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	14 1 47 4	133 3	Y	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27 1 7 4	310 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	24 1 10 4	285 3	Y	-0-			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	220 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34 1	411 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	149 3	Y	-0-			-0-
						52 4						
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25 1	281 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	265 3	Y	-0-			-0-
						9 4						

 STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	38 1	276 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29 1	256 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	28 1	234 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
04	300 N	142	-0-	-158	-0-	14 1	95 3	Y	-0-			-0-
						33 4						
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39 1	357 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38 1	334 3	Y	-0-			-0-
						11 4						

 COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

01	496 N	389	-0-	-107	-0-	34 1	342 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	29 1	348 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39 1	477 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	22 1	211 3	Y	-0-			-0-
						74 4						
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	35 1	393 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30 1	351 3	Y	-0-			-0-
						12 4						

 COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 6		RRCID -> 204014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7786 - 8224					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	489	-0-	-286	-0-	43	1	430	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
02	644 N	421	-0-	-223	-0-	32	1	379	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	713 N	442	-0-	-271	-0-	33	1	398	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	480 N	261	-0-	-219	-0-	18	1	180	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105					
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			-0-
						49	4							
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

COPE, E. B.		WELL #: 10		RRCID -> 204016		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098					
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	20	1	240	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
04	300 N	178	-0-	-122	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			-0-
						43	4							
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046					
01	682 N	514	-0-	-168	-0-	45	1	452	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	510 N	215	-0-	-295	-0-	15	1	148	3	Y	-0-			-0-
						52	4							
05	465 N	376	-0-	-89	-0-	30	1	337	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	27	1	309	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7853 - 8227			
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	45 1 17 4	452	3	Y	-0-			-0-	
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	40 1 13 4	476	3	Y	-0-			-0-	
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	35 1 12 4	428	3	Y	-0-			-0-	
04		420 N	266	-0-	-154	-0-	19 1 64 4	183	3	Y	-0-			-0-	
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	38 1 10 4	422	3	Y	-0-			-0-	
06		450 N	393	-0-	-57	-0-	29 1 13 4	351	3	Y	-0-			-0-	
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8540 PERF. 8052 - 8428	
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	27 1 7 4	196	3	Y	-0-			-0-	
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	21 1 5 4	185	3	Y	-0-			-0-	
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	23 1 5 4	182	3	Y	-0-			-0-	
04		150 N	107	-0-	-43	-0-	10 1 25 4	72	3	Y	-0-			-0-	
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	32 1 7 4	294	3	Y	-0-			-0-	
*06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	29 1 8 4	247	3	Y	-0-			-0-	
		STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8245 PERF. 7861 - 8214	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE		03/19/1996		TOTAL DEPTH		7950 PERF. 7751 - 7782	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
		GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE		07/09/1994		TOTAL DEPTH		8585 PERF. 8064 - 8490	
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	27 1 7 4	196	3	Y	-0-			-0-	
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1 5 4	196	3	Y	-0-			-0-	
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	26 1 6 4	210	3	Y	-0-			-0-	
04		210 N	123	-0-	-87	-0-	12 1 29 4	82	3	Y	-0-			-0-	
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	35 1 8 4	321	3	Y	-0-			-0-	
*06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	30 1 9 4	262	3	Y	-0-			-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
				WELL #: 12	RRCID -> 219582	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7788	-	8050				
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	22 1 8 4	226 3	Y	-0-				-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1 6 4	221 3	Y	-0-				-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	16 1 5 4	199 3	Y	-0-				-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1 43 4	122 3	Y	1	1	0		-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	30 1 8 4	325 3	Y	3	3	0		-0-
*06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	23 1 9 4	259 3	Y	1	1	0		-0-
		STERLING 'P' FEE		WELL #: 2	RRCID -> 219681	COMPL. DATE 03/05/1987	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7601	-	7877				
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	60 1 23 4	598 3	Y	8	8	0		-0-
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	59 1 19 4	705 3	Y	5	5	0		-0-
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	53 1 17 4	645 3	Y	10	10	0		-0-
04		660 N	562	-0-	-98	-0-	39 1 134 4	381 3	Y	7	7	0		-0-
05		868 N	629	-0-	-239	-0-	50 1 13 4	557 3	Y	8	8	0		-0-
06		690 N	593	-0-	-97	-0-	46 1 17 4	527 3	Y	3	3	0		-0-
		STERLING 'P' FEE		WELL #: 3	RRCID -> 219684	COMPL. DATE 04/24/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7760	-	7855				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		STERLING "P" FEE		WELL #: 1	RRCID -> 219838	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7707	-	7880				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7	RRCID -> 219841	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8216	-	8296				
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	84 1 32 4	847 3	Y	-0-				-0-
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	55 1 18 4	663 3	Y	11	11	0		-0-
03		527 N	331	-0-	-196	-0-	20 1 7 4	250 3	Y	49	47	0		2
04		930 N	192	-0-	-738	-0-	12 1 39 4	112 3	Y	26	27	0		1
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	24 1 7 4	264 3	Y	21	21	0		1
*06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	53 1 21 4	613 3	Y	21	21	0		1

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	541	553	0		13	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	501	500	0		14	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	602	596	0		20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	595	590	0		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	703	697	0		31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	507	519	0		19	

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383								
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-	
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-				-0-	
						2	4									
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-				-0-	
						2	4									
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	3	1	4	Y	-0-				-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	8	8	0		-0-	
						3	4	9	9							
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	33	32	0		1	
						14	4	36	9							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	31 1	226 3	226 3	Y	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	8 4	256 3	256 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	29 1	233 3	233 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	6 4	102 3	102 3	Y	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	311 3	311 3	Y	-0-			-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36 4	263 3	263 3	Y	-0-			-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 245580		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057				
*09	758 X	758	-0-	-0-	-0-	57 1	650 3	650 3	N	14	13 0		1
*10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	36 4	590 3	590 3	N	10	10 0		1
*11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	53 1	730 3	730 3	N	10	10 0		1
*12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	15 4	627 3	627 3	N	9	9 0		1
*01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	6 4	645 3	645 3	N	18	18 0		1
*02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	24 4	595 3	595 3	N	18	18 0		1
*03	673 X	673	-0-	-0-	-0-	50 1	594 3	594 3	N	13	13 0		1
04	630 X	497	-0-	-133	-0-	15 4	337 3	337 3	N	8	9 0		-0-
*05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	49 1	599 3	599 3	N	12	11 0		1
*06	789 X	789	-0-	-0-	-0-	16 4	688 3	688 3	N	17	17 0		1

MERIT ENERGY COMPANY DOOLEY, B. F.		561136		RRCID -> 119983		COMPL. DATE 04/17/1980			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420				
*10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050 2	3 9	3 9	Y	3	3 1		3
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	596 2	3 9	3 9	Y	3	2 1		4
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647 2	3 9	3 9	Y	3	4 1		3
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547 2	2 9	2 9	Y	2	3 1		2
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	463 2	3 9	3 9	Y	3	3 1		2
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2			Y	-0-	2 1		-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2			Y	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			Y	-0-			-0-
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	248	2	29	9	Y	26					26
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	275	2	18	9	Y	16	26	1			16
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	255	2	14	9	Y	13	19	1			10
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	207	2	15	9	Y	14	14	1			10
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	187	2	11	9	Y	10	14	1			6
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	135	2	1	9	Y	1	6	1			1
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	188	2	9	9	Y	8	3	1			6
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8	9	1			5

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130793 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333

*10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					80
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					80
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					80
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					80
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					80
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					80
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					80
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					80
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-					80

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
COPE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 153091		COMPL. DATE 09/27/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 - 8233					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394					
*10	403 N	155	-0-	-248	-0-	154	2	1	9	Y	1	2	1		1
11	570 N	219	-0-	-351	-0-	219	2			Y	-0-				1
12	496 N	316	-0-	-180	-0-	314	2	2	9	Y	2				3
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-				3
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	2	1		4
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y	7	4	1		7
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	554	2	8	9	Y	7	10	1		4
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	Y	4	6	1		2
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2	3	1		1

COPE, R. L.		WELL #: 7		RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COPE-BODINE		WELL #: 1		RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAVENS, P. L.		WELL #: 1		RRCID -> 153099		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8078 - 8350					
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-				63
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-				63
12	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-				63
01	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-				63
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				63
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				63
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	63	1		-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-				-0-
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
CRAVENS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 153100		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					162	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					162	
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					162	
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					162	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					162	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					162	
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-	162	1			-0-	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-	
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-	
GLASS, D. L.										WELL #: 1		RRCID -> 153101		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7654 - 8363	
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-	
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-	
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-	
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-	
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-	
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-	
GLASS, D. L.										WELL #: 6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GLASS, D. L.										WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TERRY, I. W.										WELL #: 3		RRCID -> 153112		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 8217	
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-	
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					-0-	
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					-0-	
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-	
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-	
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-	

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3	2	1			4
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3	4	1			3
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	8	4	1			7

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 10 RRCID -> 153117 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 8276

*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153128	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8316 - 8526	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8205 - 8283	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375	
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
06	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GLASS, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 9		RRCID -> 157761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421				
*10	496 N	227	-0-	-269	-0-	49	2	178	9	Y	162	162
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	339	2	29	9	Y	26	96
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-	13
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	6
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	235	2			Y	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-	-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	-0-
05	INC G-10	556	-0-	556	-0-	556	2			Y	-0-	-0-
06	INC G-10	411	-0-	411	-0-	411	2			Y	-0-	-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 157763		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365				
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 14		RRCID -> 157878		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452				
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-	-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-	-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-	-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-	-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-	-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-	-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 5 D		RRCID -> 159295		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374								
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2		Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-					-0-

COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395								
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351								
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 9		RRCID -> 160637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7995 - 8369								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8134 - 8363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			-0-

COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 8496		PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B.F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A		
*10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			-0-
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	578 2		Y	-0-			-0-
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 2		Y	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-			-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 2	1 9	Y	1			1
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896 2	1 9	Y	1	1 1		1

TERRY, I. W.		WELL #: 8		RRCID -> 164509		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
*10	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-			-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	4408	-0-	1308	1308	4408 2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3839	-0-	739	2047	3839 2		Y	-0-			-0-
02	2879 X	832	-0-	-2047	-0-	832 2		Y	-0-			-0-
03	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-			-0-
06	420 X	357	-0-	-63	-0-	357 2		Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID -> 165059	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8497	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			-0-
01	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID -> 174068	COMPL. DATE 12/06/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7938	- 8150	
*10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-

WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID -> 180954	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8022	- 8292	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID -> 187930	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8137	- 8321	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 225832	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7088	- 8285	
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			115
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			115
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			115
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			115
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			115
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			115
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			115
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			115
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2			115

CONGER, SW (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY EDMONDSON "A"		//CONT.//	20101 500 691703	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8121	-	8472						
01		T. A.	112	-0-	112	333	112	3		Y	-0-					1
02		449 X	116	-0-	-333	-0-	116	3		Y	-0-					1
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					1
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-					1
*06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-					1

EDMONDSON		WELL #: 1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	-	8401								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						4
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1				1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1

EDMONDSON		WELL #: 3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	-	8386								
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-					13
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-					13
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-					13
04		480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-	8	1			5
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-					5
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3		N	-0-					5

EDMONDSON		WELL #: 4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	-	8457								
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					2
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-					2
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-					2
04		360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3		N	-0-	1	1			1
05		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3		N	-0-					1
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-					1

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 15	RRCID -> 203337	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6366	-	6424						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #: 14	RRCID -> 243270	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6868	-	8287								
01		713 N	646	-0-	-67	-0-	70	1	536	3	Y	17	17	0		1
							21	4	19	9						
02		644 N	515	-0-	-129	-0-	51	1	434	3	Y	16	16	0		1
							12	4	18	9						
03		713 N	570	-0-	-143	-0-	52	1	463	3	Y	38	37	0		2
							13	4	42	9						
*04		630 N	356	-0-	-274	-0-	33	1	219	3	Y	25	26	0		1
							76	4	28	9						
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	518	3	Y	25	25	0		1
							13	4	28	9						
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	46	1	451	3	Y	13	14	0		-0-
							16	4	14	9						

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ROGERS		20897 575 144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
		WELL #:	2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3347 - 3480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS		20897 575 144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
		WELL #:	4 C	RRCID ->	098918	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3359 - 3390			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS		20897 575 144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
		WELL #:	1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3354 - 3408			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS		20897 575 144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
		WELL #:	3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3348 - 3420			
01	682 N	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02	616 N	290	-0-	-326	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-			-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS		20897 575 144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
		WELL #:	4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338 - 3417			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS		20897 575 144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
		WELL #:	3	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387 - 3517			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			11
03	T. A.	317	-0-	317	-0-	317		15	9	Y	14	13	1	12
04	14B2 EXT	362	-0-	362	-0-	679	353	2		Y	8			20
05	INC G-10	273	-0-	273	-0-	952	264	2		Y	8			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	952				Y	NO RPT			28

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 - 3542
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	670	-0-	-322	-0-	670	3	N	-0-			143
02	756 N	273	-0-	-483	-0-	270	3	N	3			146
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			146
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			146
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3330 - 4257
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2	N	-0-			48
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2	N	-0-			48
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2	N	-0-			48
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			48
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			48
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			48

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3332 - 3458
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2	N	-0-			21
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534	2	N	-0-			21
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	2	N	-0-			21
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2	N	-0-			21
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			21
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			21

COSTA (CLEAR FORK, LOWER)				20897 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	093232	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4108 - 4133
DAVIS												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR			
BRECK OPERATING CORP.		WELL #:		4	RRCID ->	234583	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	4401	PERF.	4128 - 4281
BLAKENEY 29												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12												

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685	ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR			
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COWDEN, SOUTH CUERVO, INC. COWDEN "A"		21292 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR									
		192030													
		WELL #:	1	RRCID ->	075650	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
		027200													
		WELL #:	1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A				
01	SWR	10	3984	-0-	3984	111287	3984	3		N	-0-				45
02	SWR	10	3000	-0-	3000	114287	3000	3		N	-0-				45
03	SWR	10	4321	-0-	4321	118608	4321	3		N	-0-				45
04	SWR	10	3572	-0-	3572	122180	3572	3		N	-0-				45
05	SWR	10	4214	-0-	4214	126394	4214	3		N	-0-				45
06	SWR	10	3251	-0-	3251	129645	3251	3		N	-0-				45

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL		149441													
		WELL #:	1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 - 15080				
01	28613	X	22831	-0-	-5782	-0-	628	1	22093	3	N	100	189	1	28
02	29064	X	19594	-0-	-9470	-0-	110	9	18976	3	N	3			31
03	32178	X	25085	-0-	-7093	-0-	615	1	24199	3	N	-0-			31
04	31140	X	19198	-0-	-11942	-0-	3	9	18578	3	N	5			36
05	INC	G-10	18689	-0-	18689	18689	614	1	18144	3	N	7			43
06	INC	G-10	12994	-0-	12994	31683	6	9	12699	3	N	-0-			43
							537	1							
							8	9							
							295	1							

XTO ENERGY INC. COYANOSA UNIT NO. 2		945936													
		WELL #:	1	RRCID ->	032270	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11680 - 11840				
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-				-0-
02	308	N	146	-0-	-162	-0-	146	3		N	-0-				-0-
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	3		N	-0-				-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3		N	-0-				-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-				-0-

NEAL, JAMES O.		1 U		RRCID ->		032436		COMPL. DATE		07/20/1964		TOTAL DEPTH		15650		PERF. N/A	
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3		N	-0-				-0-		
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3		N	-0-				-0-		
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3		N	-0-				-0-		
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3		N	-0-				-0-		
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3		N	-0-				-0-		
*06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3		N	-0-				-0-		

ATHEY-CHARLES B.		WELL #:		2		RRCID ->		033843		COMPL. DATE		06/22/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	376	1			-0-				
03	14B	DENY	799	-0-	799	799	660	3	139	9	N	126	125	1	1	8	-0-		
04	14B	DENY	2182	-0-	2182	2981	1763	3	419	9	N	381	170	1	4	8	207		
*05	14B	DENY	8610	-0-	8610	11591	7990	3	620	9	N	564	571	1	16	8	184		
*06	17886	X	6295	-0-	-11591	-0-	5904	3	391	9	N	355	2	8			353		

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	2592	-0-	2592	9179	2592	3	N	-0-			-0-
02	9640 X	461	-0-	-9179	-0-	461	3	N	-0-			-0-
03	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
04	2130 X	342	-0-	-1788	-0-	342	3	N	-0-			-0-
05	2201 X	333	-0-	-1868	-0-	333	3	N	-0-			-0-
06	2130 X	922	-0-	-1208	-0-	922	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977				
01	26753 X	22901	-0-	-3852	-0-	22901	3	N	-0-			-0-
02	25004 X	21674	-0-	-3330	-0-	21674	3	N	-0-			-0-
03	27683 X	26762	-0-	-921	-0-	26762	3	N	-0-			-0-
04	26790 X	21004	-0-	-5786	-0-	21004	3	N	-0-			-0-
05	26815 X	25119	-0-	-1696	-0-	25119	3	N	-0-			-0-
06	25890 X	17026	-0-	-8864	-0-	17026	3	N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
01	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3	N	-0-			-0-
02	9212 X	8425	-0-	-787	-0-	8425	3	N	-0-			-0-
03	10199 X	9521	-0-	-678	-0-	9521	3	N	-0-			-0-
04	9870 X	7649	-0-	-2221	-0-	7649	3	N	-0-			-0-
05	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3	N	-0-			-0-
06	9210 X	7160	-0-	-2050	-0-	7160	3	N	-0-			-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
01	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3	N	-0-			-0-
02	7756 X	6520	-0-	-1236	-0-	6520	3	N	-0-			-0-
03	8587 X	8259	-0-	-328	-0-	8259	3	N	-0-			-0-
04	8310 X	6575	-0-	-1735	-0-	6575	3	N	-0-			-0-
05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3	N	-0-			-0-
06	7980 X	5509	-0-	-2471	-0-	5509	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3	N	-0-			-0-
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3	N	-0-			-0-
03	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3	N	-0-			-0-
04	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3	N	-0-			-0-
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3	N	-0-			-0-
*06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
01	8029 X	6524	-0-	-1505	-0-	6524	3	N	-0-			-0-
02	7252 X	6651	-0-	-601	-0-	6651	3	N	-0-			-0-
03	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3	N	-0-			-0-
04	7320 X	7312	-0-	-8	-0-	7312	3	N	-0-			-0-
05	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3	N	-0-			-0-
06	8580 X	6934	-0-	-1646	-0-	6934	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038234	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23963 X	19806	-0-	-4157	-0-	-0-	19806 3			N	-0-			-0-
02	22204 X	19248	-0-	-2956	-0-	-0-	19248 3			N	-0-			-0-
03	24583 X	23434	-0-	-1149	-0-	-0-	23434 3			N	-0-			-0-
04	23790 X	16467	-0-	-7323	-0-	-0-	16467 3			N	-0-			-0-
05	23808 X	22198	-0-	-1610	-0-	-0-	22198 3			N	-0-			-0-
06	22680 X	13879	-0-	-8801	-0-	-0-	13879 3			N	-0-			-0-
MOORE, WAYNE		WELL #:		15 U	RRCID ->	045359	COMPL. DATE	05/15/1968	TOTAL DEPTH	15750	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	-0-
COYANOSA (ELLENBURGER)				21382 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200										
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032705	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	15142	PERF.11941 - 15142			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	038814	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11331 - 15080			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
NEAL, JAMES O.		WELL #:		1 L	RRCID ->	032602	COMPL. DATE	01/18/1964	TOTAL DEPTH	15650	PERF. N/A			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL DEPTH	15654	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382	500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ATHEY UNIT		WELL #:		2	L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	15430 PERF.14780 - 15430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13011 N	13011	-0-	-0- B	-0-	13011	3	N	-0-		-0-
02		12080 N	12080	-0-	-0- B	-0-	12080	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		13995 N	13995	-0-	-0- B	-0-	13995	3	N	-0-		-0-
04		12600 N	10902	-0-	-1698 B	-0-	10902	3	N	-0-		-0-
05		13586 N	13586	-0-	-0- B	-0-	13586	3	N	-0-		-0-
06		13530 N	8742	-0-	-4788 B	-0-	8742	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2	L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700 PERF.14786 - 15446	
01		10730 N	10730	-0-	-0- B	-0-	10730	3	N	-0-		-0-
02		10360 N	9346	-0-	-1014 B	-0-	9346	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		11253 N	11008	-0-	-245 B	-0-	11008	3	N	-0-		-0-
04		10380 N	9165	-0-	-1215 B	-0-	9165	3	N	-0-		-0-
05		10354 N	9845	-0-	-509 B	-0-	9845	3	N	-0-		-0-
06		10650 N	8406	-0-	-2244 B	-0-	8406	3	N	-0-		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		2	L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315 PERF. N/A	
01		25234	24095	-0-	-1139 B	37078	24095	3	N	-0-		-0-
02		23716	22010	-0-	-1706 B	35372	22010	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35372												
03		26257	26947	-0-	690 B	36062	26947	3	N	-0-		-0-
04		23310 N	21999	-0-	-1311 B	34751	21999	3	N	-0-		-0-
05		31738 N	26824	-0-	-4914 B	29837	26824	3	N	-0-		-0-
*06		30930	23135	-0-	-7795 B	22042	23135	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #:		1	L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700 PERF. N/A	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1	L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800 PERF. N/A	
01		24637	28475	-0-	3838 B	3838	28475	3	N	-0-		-0-
02		23154	24825	-0-	1671 B	5509	24825	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5509												
03		25635	31195	-0-	5560 B	11069	31195	3	N	-0-		-0-
04		22758	24727	-0-	1969 B	13038	24727	3	N	-0-		-0-
05		30969	28971	-0-	-1998 B	11040	28971	3	N	-0-		-0-
06		30180	22658	-0-	-7522 B	3518	22658	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2	L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720 PERF.14687 - 15713	
01		18600 N	18375	-0-	-225 B	-0-	18375	3	N	-0-		-0-
02		17612 N	16042	-0-	-1570 B	-0-	16042	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		19558 N	19558	-0-	-0- B	-0-	19558	3	N	-0-		-0-
04		17790 N	15518	-0-	-2272 B	-0-	15518	3	N	-0-		-0-
05		18348 N	18348	-0-	-0- B	-0-	18348	3	N	-0-		-0-
06		18930 N	14108	-0-	-4822 B	-0-	14108	3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #:		15 L	RRCID ->	045023	COMPL. DATE	04/13/1968	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)				21382 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
BRITANCO, L.L.C.				093620									
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #:		503	RRCID ->	167823	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10262 - 10702	
01	713 N	568	-0-	-145	-0-	470 2	98 9	N	89	180 1		38	
02	924 N	428	-0-	-496	-0-	392 2	36 9	N	33			71	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	208 2	32 9	N	29			100	
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754 2	3 9	N	3			103	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	489 2	12 9	N	11			114	
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541 2	2 9	N	2			116	

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554									
MOORE, WAYNE		WELL #:		10H	RRCID ->	253730	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	11316 - 13078	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	198 2	69 9	N	63			186	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	165 2	54 9	N	49			235	
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	208 2	21 9	N	19	176 0		78	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	216 2	57 9	N	52			130	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	221 2	28 9	N	25			155	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			155	

NEAL, JAMES					WELL #:	1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11619 - 13689
01	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	2711 2	587 9	N	534	534 0		263	
02	2940 X	2858	-0-	-82	-0-	2667 2	191 9	N	174	174 0		263	
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	2911 2	579 9	N	526	526 0		263	
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2792 2	385 9	N	350	350 0		263	
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	2885 2	550 9	N	500	500 0		263	
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			263	

THAGARD TRUST				851052									
THAGARD FEE		WELL #:		1	RRCID ->	042324	COMPL. DATE	07/04/1967	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	N/A	
01	26629 X	26629	-0-	-0-	-0-	26629 2		N	-0-			-0-	
02	24528 X	23960	-0-	-568	-0-	23960 2		N	-0-			-0-	
03	27156 X	26917	-0-	-239	-0-	809 1	26108 2	N	-0-			-0-	
04	25860 X	21425	-0-	-4435	-0-	2694 1	18731 2	N	-0-			-0-	
05	26660 X	23799	-0-	-2861	-0-	3217 1	20582 2	N	-0-			-0-	
06	26040 X	16667	-0-	-9373	-0-	2796 1	13871 2	N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID ->	039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10475 - 10618	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251		Y	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251		Y	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251		Y	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251		Y	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251		Y	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251		Y	-0-			-0-	

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
01	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	4180	3		2
02	3808	X	3695	-0-	-113	-0-	3695	3		-0-
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	4083	3	3 9	2
04	4110	X	3984	-0-	-126	-0-	3981	3	3 9	5
05	4247	X	4152	-0-	-95	-0-	4150	3	2 9	4
06	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	4015	3	3 9	7

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF. 10987 - 12641		
01	14632	X	13706	-0-	-926	-0-	13571	2	135 9	207
02	12432	X	11548	-0-	-884	-0-	11474	2	74 9	274
03	13764	X	9271	-0-	-4493	-0-	9190	2	81 9	348
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13520	2	65 9	254
05	13702	X	12919	-0-	-783	-0-	12834	2	85 9	151
06	13260	X	12404	-0-	-856	-0-	12326	2	78 9	222

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449				
01	86506 X	86506	-0-	-0-	-0-	85733	3	773	9	N	703	373	1	932
02	75379 X	75379	-0-	-0-	-0-	74748	3	631	9	N	574	565	1	941
03	87566 X	87566	-0-	-0-	-0-	87062	3	504	9	N	458	707	1	692
04	113108 X	113108	-0-	-0-	-0-	112238	3	870	9	N	791	720	1	763
05	105770 X	105770	-0-	-0-	-0-	105390	3	380	9	N	345	369	1	739
*06	103430 X	103430	-0-	-0-	-0-	103276	3	154	9	N	140			879

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA (WOLFPCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	Y	-0-	2 1	3
02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	1007 3	Y	-0-	2 1	1
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	Y	-0-		1
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	Y	-0-		1
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 3	Y	-0-		1
06	1170 N	908	-0-	-262	-0-	906 3	Y	2		3
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
01	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3	Y	-0-		80
02	T. A.	2457	-0-	2457	2457	2457 3	Y	-0-		80
03	T. A.	2670	-0-	2670	5127	2670 3	Y	-0-		80
04	T. A.	2557	-0-	2557	7684	2557 3	Y	-0-		80
05	10317 X	2633	-0-	-7684	-0-	2633 3	Y	-0-		80
*06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3	Y	-0-		80
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329													
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			28
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638							
01	3038	N	2088	-0-	-950	-0-	125 1	1951 2	N	11					135
							12 9								
02	1988	N	1713	-0-	-275	-0-	101 1	1599 2	N	12					147
							13 9								
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	140 1	2191 2	N	15					162
							17 9								
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	177 1	2775 2	N	15					177
							17 9								
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	159 1	2493 2	N	10					187
							11 9								
06	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	123 1	1925 2	N	10					197
							11 9								

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A							
01	5053	X	3434	-0-	-1619	-0-	3434 3		N	-0-					-0-
02	4508	X	2754	-0-	-1754	-0-	2754 3		N	-0-					-0-
03	4309	X	2391	-0-	-1918	-0-	2391 3		N	-0-					-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 3		N	-0-					-0-
05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 3		N	-0-					-0-
*06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 3		N	-0-					-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A							
01	2263	N	788	-0-	-1475	-0-	788 3		Y	-0-	9 1				7
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-			Y	-0-					7
03	2294	N	1321	-0-	-973	-0-	1321 3		Y	-0-					7
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2290 3	18 9	Y	16	4 1				19
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2350 3	7 9	Y	6	11 1				14
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		Y	-0-					14

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A							
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-					-0-
03	3100	N	4565	-0-	1465	1465	4526 3	39 9	Y	35					35
04	3000	N	5239	-0-	2239	3704	5210 3	29 9	Y	26	18 1				43
05	3100	N	4708	-0-	1608	5312	4668 3	40 9	Y	36	25 1				54
*06	8713	X	3401	-0-	-5312	-0-	3355 3	46 9	Y	42					96

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A							
01	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	4241 3		Y	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 3		Y	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3		Y	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3		Y	-0-					-0-
05	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	4096 3		Y	-0-					-0-
06	4380	X	3678	-0-	-702	-0-	3678 3		Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7750 X	7351	-0-	-399	-0-	7351	3		Y	-0-	-0-	
02	7000 X	6228	-0-	-772	-0-	6228	3		Y	-0-	-0-	
03	7936 X	7620	-0-	-316	-0-	7620	3		Y	-0-	-0-	
04	7680 X	7276	-0-	-404	-0-	7276	3		Y	-0-	-0-	
05	7905 X	7548	-0-	-357	-0-	7548	3		Y	-0-	-0-	
06	7380 X	7221	-0-	-159	-0-	7221	3		Y	-0-	-0-	

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460				
01	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-	3255	3	24 9	Y	22	65 1	76
02	4340 X	3698	-0-	-642	-0-	3675	3	23 9	Y	21		97
03	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8636	3	30 9	Y	27		124
04	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7302	3	44 9	Y	40	63 1	101
05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7269	3	41 9	Y	37	58 1	80
*06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3		Y	-0-		80

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540				
01	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3		Y	-0-	1 1	-0-
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	1288	3		Y	-0-		-0-
03	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3		Y	-0-		-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		Y	-0-		-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		Y	-0-		-0-
*06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540				
01	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3		Y	-0-	2 1	1
02	10080 X	9477	-0-	-603	-0-	9477	3		Y	-0-		1
03	11160 X	10888	-0-	-272	-0-	10888	3		Y	-0-		1
04	10800 X	10718	-0-	-82	-0-	10717	3	1 9	Y	1	1 1	1
05	11532 X	10988	-0-	-544	-0-	10987	3	1 9	Y	1		-0-
06	11160 X	10347	-0-	-813	-0-	10347	3		Y	-0-		-0-

WALBET, INC.		891734		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A				
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1										
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-		-0-
02	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
03	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2		N	-0-		-0-
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-		-0-
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
*06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226				
TUBB, J. B.		WELL #: 2										
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1387	3	29 9	Y	26		226
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	3	11 9	Y	10	156 1	80
03	1271 N	829	-0-	-442	-0-	828	3	1 9	Y	1		81
04	1380 N	986	-0-	-394	-0-	977	3	9 9	Y	8		89
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1148	3	29 9	Y	26		115
*06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1183	3	28 9	Y	25		140

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6408 - 6498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	107	N	107	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		-0-	
02	89	N	89	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		-0-	
03	124	N	114	-0-	-10	114	3	Y	-0-		-0-	
*04	99	N	99	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-	
*05	114	N	114	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		-0-	
06	120	N	98	-0-	-22	98	3	Y	-0-		-0-	

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #:	3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6401 - 6626		
01	5518	X	4212	-0-	-1306	4158	3	54 9	Y	49	46 1	8
02	4984	X	2559	-0-	-2425	2492	3	67 9	Y	61	55 1	14
03	4557	X	3828	-0-	-729	3742	3	86 9	Y	78	82 1	10
*04	4410	X	2616	-0-	-1794	2559	3	57 9	Y	52	53 1	9
*05	4216	X	3089	-0-	-1127	3027	3	62 9	Y	56	57 1	8
06	4080	X	3786	-0-	-294	3738	3	48 9	Y	44	42 1	10

TUBB, J. B.		WELL #:	G 8	RRCID ->	215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6370 - 6632		
01	15686	X	15016	-0-	-670	14982	3	34 9	Y	31	91 1	105
02	13692	X	13280	-0-	-412	13234	3	46 9	Y	42		147
03	15717	X	14671	-0-	-1046	14629	3	42 9	Y	38		185
04	15210	X	13305	-0-	-1905	13270	3	35 9	Y	32	93 1	124
05	15717	X	13633	-0-	-2084	13587	3	46 9	Y	42	71 1	95
06	14520	X	12833	-0-	-1687	12785	3	48 9	Y	44		139

TUBB, J. B. "N"		WELL #:	2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6287 - 6564		
01	3503	X	2723	-0-	-780	2723	3		Y	-0-		55
02	3370	X	3370	-0-	-0-	3370	3		Y	-0-		55
03	3503	X	3453	-0-	-50	3453	3		Y	-0-		55
04	3390	X	3277	-0-	-113	3277	3		Y	-0-		55
05	3906	X	3410	-0-	-496	3410	3		Y	-0-		55
06	3600	X	2874	-0-	-726	2874	3		Y	-0-		55

WILLIAMS OIL COMPANY		925440										
TUBB, J. B. -J-		WELL #:	1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF. N/A		
01	2418	N	1656	-0-	-762	1655	3	1 9	N	1		181
02	1876	N	477	-0-	-1399	476	3	1 9	N	1		182
03	2201	N	2201	-0-	-0-	2201	3		N	-0-		182
04	1873	N	1873	-0-	-0-	1873	3		N	-0-		182
05	1312	N	1312	-0-	-0-	1311	3	1 9	N	1		183
06	2130	N	1332	-0-	-798	1331	3	1 9	N	1		184

GULF EDWARDS		WELL #:		RRCID ->	088762	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6400 - 6406		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/11/2008												

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440								
GULF-EDWARDS A		WELL #:		1	RRCID ->	090209	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6387 - 6399
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87

TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350 - 6411
01	11005 X	8769	-0-	-2236	-0-	8769	3		N	-0-		-0-
02	9464 X	7884	-0-	-1580	-0-	7884	3		N	-0-		-0-
03	9672 X	8543	-0-	-1129	-0-	8543	3		N	-0-		-0-
04	9360 X	8246	-0-	-1114	-0-	8246	3		N	-0-		-0-
05	9145 X	8294	-0-	-851	-0-	8294	3		N	-0-		-0-
06	8490 X	7786	-0-	-704	-0-	7786	3		N	-0-		-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6267 - 6424
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID ->	191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296 - 6360
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256										
MCCULLOCH-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	071307	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6158 - 6186
01	1333 #	1276	-0-	-57	-0-	1270	2	6 9	N	5		63
02	1260 #	976	-0-	-284	-0-	970	2	6 9	N	5		68
03	1395 #	1219	-0-	-176	-0-	1217	2	2 9	N	2		70
04	1350 #	1160	-0-	-190	-0-	1158	2	2 9	N	2		72
05	1302 #	1178	-0-	-124	-0-	1177	2	1 9	N	1		73
06	1230 #	1078	-0-	-152	-0-	1076	2	2 9	N	2		75

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	200608	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6008 - 6088
01	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3		Y	-0-		-0-
02	952 N	864	-0-	-88	-0-	864	3		Y	-0-		-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-		-0-
04	990 N	891	-0-	-99	-0-	891	3		Y	-0-		-0-
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3		Y	-0-		-0-
*06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		Y	-0-		-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1829 N	840	-0-	-989	-0-	840	3			-0-
02	1148 N	544	-0-	-604	-0-	544	3			-0-
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3			-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			-0-
*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091		
01	3596 X	2412	-0-	-1184	-0-	2412	3			-0-
02	2856 X	2755	-0-	-101	-0-	2755	3			-0-
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			-0-
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	3	1 9	1 1	-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	3	1 9	1 1	-0-
*06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	1 1	3230 3	Y		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117				
01	3286 X	2365	-0-	-921	-0-	2242	3	123 9	Y	112	101 1	23
02	2968 X	2615	-0-	-353	-0-	2534	3	81 9	Y	74	86 1	11
03	3286 X	1375	-0-	-1911	-0-	1339	3	36 9	Y	33	39 1	5
04	2280 X	1800	-0-	-480	-0-	1747	3	53 9	Y	48	43 1	10
05	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2800	3	69 9	Y	63	65 1	8
06	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	2638	3	48 9	Y	44	41 1	11

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073				
01	2139 X	1438	-0-	-701	-0-	1438	3		N	-0-		136
02	3108 X	1043	-0-	-2065	-0-	1043	3		N	-0-		136
03	3441 X	805	-0-	-2636	-0-	805	3		N	-0-		136
04	3330 X	2256	-0-	-1074	-0-	2256	3		N	-0-		136
05	2728 X	2661	-0-	-67	-0-	2661	3		N	-0-		136
*06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3971	3	17 9	N	15		151

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118				
01	1147 N	477	-0-	-670	-0-	477	3		N	-0-		135
02	1036 N	411	-0-	-625	-0-	411	3		N	-0-		135
03	930 N	482	-0-	-448	-0-	482	3		N	-0-		135
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-		135
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	3		N	-0-		135
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	3		N	-0-		135

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) THREE-B OIL COMPANY, THE EDWARDS ESTATE		21580 500 857405	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
WELL #:		1	RRCID ->	072340	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2				72
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2				72
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2				72
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2				72
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2				72
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2				72

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) WALBET, INC. WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		21583 666 891734	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
WELL #:		2	RRCID ->	034736	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
O										
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	520 2	2 9	N	2	200
02	512 R	512	-0-	-0-	-0-	510 2	2 9	N	2	202
03	567 R	567	-0-	-0-	-0-	566 2	1 9	N	1	203
04	510 #	188	-0-	-322	-0-	186 2	2 9	N	2	205
05	558 #	296	-0-	-262	-0-	295 2	1 9	N	1	206
06	540 #	446	-0-	-94	-0-	445 2	1 9	N	1	207

CREDO, E. (CISCO, UP.) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION REED 19		21598 105 036617	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
WELL #:		1	RRCID ->	061191	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	N/A
O										
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	10 1	1049 2	N	3	82
02	896 N	826	-0-	-70	-0-	8 1	815 2	N	3	85
03	992 N	988	-0-	-4	-0-	9 1	975 2	N	4	89
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	9 1	950 2	N	3	92
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	8 1	868 2	N	3	95
06	960 N	863	-0-	-97	-0-	8 1	851 2	N	4	99

MCENTIRE 16		WELL #:	1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	N/A
O											
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1 1	197 2	Y	2		18
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	4 1	440 2	Y	1	3 1	16
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2 1	218 2	Y	-0-		16
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2 1	216 2	Y	2	3 1	15
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1 1	117 2	Y	1		16
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3 1	306 2	Y	2	3 1	15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 1	234 2	Y	3			7
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	3 9	156 2	Y	1			8
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1 1	236 2	Y	3			11
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2 1	250 2	Y	5	15 1		1
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6 9	213 2	Y	3			4
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	191 2	Y	2			6
						3 9						
						1 1						
						2 9						

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF. N/A	
01	558 N	133	-0-	-425	-0-	1 1	129 2	Y	3			13
02	448 N	241	-0-	-207	-0-	3 9	231 2	Y	7	11 1		9
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	2 1	545 2	Y	2			11
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8 9	468 2	Y	7	11 1		7
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	2 9	456 2	Y	3			10
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	4 1	597 2	Y	1			11
						8 9						
						3 9						
						5 1						
						1 9						

MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF. N/A	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2 1	238 2	Y	2			22
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 9	211 2	Y	2	4 1		20
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 1	271 2	Y	-0-			20
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	2 1	257 2	Y	3	4 1		19
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 9	192 2	Y	1			20
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1 1	267 2	Y	2	4 1		18
						1 9						
						2 1						
						2 9						

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A	
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 1	215 2	Y	1			2
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	1 9	141 2	Y	1			3
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	1 1	194 2	Y	1			4
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	1 9	179 2	Y	1	4 1		1
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	187 2	Y	1			2
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1 9	240 2	Y	-0-			2
						2 1						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	Y	1		2
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	9	242	2	Y	1		3
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	Y	1		4
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	2	5 1	1
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	Y	1		2
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	Y	-0-		2

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A	
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	1	1	114	2	Y	2		12
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	1	1	127	2	Y	6	7 1	11
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	1		12
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	5	7 1	10
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	2		12
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	1		13

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1		2
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	1		3
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	1		4
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	59	2	1	9	Y	1	4 1	1
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1		2
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		2

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	364	2	Y	1		1
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	Y	-0-		1
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	1		2
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	2	4 1	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	2		2
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	2	Y	-0-		2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	264	-0-	-108	-0-	2 1	259 2	Y	3			14
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	3 9	302 2	Y	7	11 1		10
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 9	372 2	Y	2			12
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	3 1	166 2	Y	7	11 1		8
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 9	293 2	Y	3			11
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1 1	270 2	Y	1			12

MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID -> 079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626	
01	372 N	246	-0-	-126	-0-	2 1	241 2	Y	3			15
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3 9	307 2	Y	8	11 1		12
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	9 9	332 2	Y	2			14
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	3 1	140 2	Y	8	12 1		10
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2 9	345 2	Y	3			13
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	3 1	660 2	Y	1			14

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID -> 082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 1	243 2	Y	2			19
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 9	192 2	Y	1	3 1		17
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	237 2	Y	-0-			17
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	2 1	157 2	Y	2	3 1		16
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1 9	260 2	Y	1			17
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2 1	229 2	Y	2	3 1		16

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID -> 085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703	
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	2 1	275 2	Y	1			3
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	1 9	304 2	Y	4	5 1		2
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3 1	335 2	Y	1			3
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	4 9	340 2	Y	3	5 1		1
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	3 1	455 2	Y	1			2
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	3 9	397 2	Y	1			3

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3 1	318 2	Y	2			6
						2 9						
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1 1	197 2	Y	1			7
						1 9						
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	2 1	262 2	Y	2			9
						2 9						
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2 1	207 2	Y	2	7 1		4
						2 9						
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1 1	199 2	Y	2			6
						2 9						
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2 1	201 2	Y	1			7
						1 9						

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 7225 - 7428	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	5 1	508 2	Y	3			7
						3 9						
02	420 N	268	-0-	-152	-0-	2 1	265 2	Y	1			8
						1 9						
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	1 1	191 2	Y	3			11
						3 9						
04	450 N	312	-0-	-138	-0-	3 1	305 2	Y	4	13 1		2
						4 9						
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	3 1	386 2	Y	3			5
						3 9						
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	3 1	379 2	Y	1			6
						1 9						

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 6514 - 7415	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4 1	446 2	Y	5			23
						6 9						
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4 1	405 2	Y	4	9 1		18
						4 9						
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	5 1	534 2	Y	1			19
						1 9						
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	4 1	424 2	Y	6	9 1		16
						7 9						
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	3 1	381 2	Y	2			18
						2 9						
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4 1	475 2	Y	5	9 1		14
						6 9						

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7287 - 7448	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	142 2	Y	2			5
						2 9						
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 1	130 2	Y	1			6
						1 9						
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	81 2	2 9	Y	2			8
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	104 2	Y	3	9 1		2
						3 9						
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 2	2 9	Y	2			4
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	Y	1			5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID -> 132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	325	-0-	-171	-0-	3	1	320	2	Y	2			7
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	2	9	374	2	Y	4	6	1	5
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	4	9	533	2	Y	1			6
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	414	2	Y	4	6	1	4
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	4	9	644	2	Y	2			6
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	6	1	690	2	Y	1			7
						2	9							
						6	1							
						1	9							

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID -> 132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665			
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	2	1	211	2	Y	4			13
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	4	9	191	2	Y	10	15	1	8
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	9	210	2	Y	2			10
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	9	205	2	Y	11	16	1	5
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	9	292	2	Y	4			9
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4	9	349	2	Y	2			11
						3	1							
						2	9							

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID -> 132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573			
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	Y	6			25
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	7	9	967	2	Y	6	13	1	18
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	Y	1			19
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1	9	1026	2	Y	9	12	1	16
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	10	1	1068	2	Y	3			19
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	10	9	887	2	Y	7	12	1	14
						3	9							
						8	1							
						8	9							

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID -> 132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464			
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	5			22
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	9	195	2	Y	4	9	1	17
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	216	2	Y	1			18
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4	9	273	2	Y	6	9	1	15
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	2			17
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	9	233	2	Y	6	10	1	13
						2	1							
						7	9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	5 1	591 2	Y	3				7
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3 9	553 2	Y	1				8
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1 9	589 2	Y	3				11
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	5 1	512 2	Y	5	15	1		1
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	6 1	600 2	Y	3				4
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	3 9	480 2	Y	2				6
						4 1							
						2 9							

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	7 1	784 2	Y	2				36
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	2 9	692 2	Y	2				38
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	6 1	763 2	Y	4				42
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	2 9	731 2	Y	2	41	1		3
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	7 1	731 2	Y	1				4
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2 9	497 2	Y	1				5
						1 9							
						4 1							
						1 9							

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572	
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	11 1	1132 2	Y	1				23
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1 9	1057 2	Y	1				24
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	10 1	1059 2	Y	1				25
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	1 9	871 2	Y	2				27
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	8 1	851 2	Y	1				28
*06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	2 9	970 2	Y	2	15	1		15
						1 9							
						9 1							
						2 9							

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7 1	711 2	Y	4	4	1		22
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	4 9	719 2	Y	2	4	1		20
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	7 1	811 2	Y	2				22
04	690 N	575	-0-	-115	-0-	2 9	566 2	Y	4	4	1		22
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	5 1	617 2	Y	2				24
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	4 9	558 2	Y	3	4	1		23
						6 1							
						2 9							
						5 1							
						3 9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID -> 157062			COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH	7671	PERF. 7280 - 7541		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	899 N	896	-0-	-3	-0-	8	1	879	2	Y	8	8	1	34
						9	9							
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	8	1	834	2	Y	4	8	1	30
						4	9							
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	9	1	914	2	Y	3			33
						3	9							
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	8	1	814	2	Y	9	8	1	34
						10	9							
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	803	2	Y	4			38
						4	9							
*06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	8	1	841	2	Y	5	8	1	35
						6	9							

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID -> 157063			COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH	7443	PERF. 7107 - 7322		

01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	7	1	778	2	Y	8	8	1	21
						9	9							
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	625	2	Y	4	8	1	17
						4	9							
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	770	2	Y	3			20
						3	9							
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	6	1	612	2	Y	9	8	1	21
						10	9							
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	572	2	Y	4			25
						4	9							
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	5	8	1	22
						6	9							

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID -> 159042			COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH	11370	PERF. 3610 - 4756		

01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	9	1	915	2	Y	6	7	1	25
						7	9							
02	728 N	660	-0-	-68	-0-	6	1	651	2	Y	3	6	1	22
						3	9							
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	Y	2			24
						2	9							
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	7	1	775	2	Y	6	6	1	24
						7	9							
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	6	1	680	2	Y	3			27
						3	9							
*06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	4	6	1	25
						4	9							

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 161320			COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH	7776	PERF. 7414 - 7653		

01	682 N	418	-0-	-264	-0-	4	1	412	2	Y	2			41
						2	9							
02	560 N	480	-0-	-80	-0-	4	1	474	2	Y	2			43
						2	9							
03	558 N	427	-0-	-131	-0-	4	1	421	2	Y	2			45
						2	9							
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	2			47
						2	9							
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	1			48
						1	9							
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	Y	2			50
						2	9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7419 - 7647		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	3	1	370	2	Y	1		23
02	420 N	362	-0-	-58	-0-	1	9	358	2	Y	1		24
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	562	2	Y	1		25
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	5	1	576	2	Y	2		27
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	406	2	Y	2		29
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2	9	474	2	Y	2	15 1	16

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7112 - 7352		
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	4	1	498	2	Y	1		20
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	1	9	489	2	Y	3		23
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	3	9	728	2	Y	2		25
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	7	1	553	2	Y	1		26
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	2	9	603	2	Y	1		27
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	5	1	622	2	Y	1		28

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7265 - 7513		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	2		27
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	2	9	111	2	N	6		33
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	1	1	104	2	N	6		39
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	7	9	4	9	N	4		43
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	N	5		48
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	91	2	119	2	N	7		55

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7222 - 7482		
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	3		7
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	333	2	Y	1		8
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1	9	347	2	Y	3		11
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	5	15 1	1
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3	9	257	2	Y	3		4
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	2		6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7218 -	7525	
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	05/26/1997					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	323	-0-	-235	-0-	3 1	319 2	Y	1			2
02	448 N	301	-0-	-147	-0-	1 9	296 2	Y	3	5 1		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	2 1	430 2	Y	1			1
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	3 1	343 2	Y	4	5 1		-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	4 9	649 2	Y	1			1
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	6 1	609 2	Y	-0-			1

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	05/12/1997		TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7161 -	7393
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	7 1	767 2	Y	1			20
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 9	680 2	Y	1			21
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	6 1	686 2	Y	3			24
04	750 N	624	-0-	-126	-0-	3 9	617 2	Y	1	23 1		2
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	6 1	648 2	Y	1			3
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1 9	530 2	Y	1			4

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	06/09/1997		TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102 -	7323
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4 1	423 2	Y	3	3 1		19
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	3 9	260 2	Y	3	4 1		18
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	2 1	354 2	Y	1			19
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	3 1	416 2	Y	3	3 1		19
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	1 9	488 2	Y	2			21
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	4 1	513 2	Y	3	4 1		20

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	07/25/1997		TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309 -	7577
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	4 1	497 2	Y	2			5
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	2 9	371 2	Y	1			6
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	3 1	632 2	Y	2			8
04	480 N	309	-0-	-171	-0-	1 9	303 2	Y	3	9 1		2
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	6 1	460 2	Y	2			4
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2 9	366 2	Y	1			5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	5 1	512 2	Y	1			9
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	6 1	661 2	Y	2			11
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	6 1	648 2	Y	2			13
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	4 1	453 2	Y	1			14
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	5 1	551 2	Y	1			15
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	5 1	526 2	Y	1			16

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1 1	196 2	Y	1			22
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2 1	235 2	Y	1			23
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	2 1	224 2	Y	2			25
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	51 2	1 9	Y	1	20	1	6
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 1	130 2	Y	1			7
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 1	168 2	Y	1			8

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	5 1	545 2	Y	1			15
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	4 1	459 2	Y	1			16
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	5 1	534 2	Y	2			18
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	6 1	653 2	Y	-0-	17	1	1
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	6 1	613 2	Y	-0-			1
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	5 1	520 2	Y	-0-			1

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	1 1	146 2	Y	1			4
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 1	152 2	Y	3	5	1	2
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1 1	136 2	Y	1			3
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 1	158 2	Y	4	6	1	1
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1 1	196 2	Y	1			2
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	170 2	Y	1			3

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID -> 166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7676		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	2 1	282 2	Y	2			10
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	2 9	254 2	Y	4	6 1		8
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	4 9	375 2	Y	1			9
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	3 1	329 2	Y	4	6 1		7
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4 9	426 2	Y	2			9
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	4 1	387 2	Y	1			10
						2 9						
						3 1						
						1 9						

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID -> 166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7133 - 7350		
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3 1	327 2	Y	1			28
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1 9	257 2	Y	1			29
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2 1	315 2	Y	3			32
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3 9	337 2	Y	1	29 1		4
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3 1	311 2	Y	1			5
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 9	241 2	Y	1			6
						2 1						
						1 9						

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID -> 166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7096 - 7333		
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	3 1	321 2	Y	4	4 1		17
02	420 N	346	-0-	-74	-0-	4 9	341 2	Y	2	4 1		15
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	3 1	276 2	Y	2			17
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	2 9	278 2	Y	4	4 1		17
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	2 1	423 2	Y	2			19
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	4 9	373 2	Y	3	4 1		18
						2 9						
						3 1						
						3 9						

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID -> 166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7503 - 7754		
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	3 1	321 2	Y	3			10
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	3 9	356 2	Y	8	11 1		7
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	3 1	465 2	Y	2			9
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	4 1	487 2	Y	7	11 1		5
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	2 9	589 2	Y	3			8
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	4 9	555 2	Y	1			9
						5 1						
						3 9						
						5 1						
						1 9						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 23				WELL #: 1	RRCID -> 167291	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7048	- 7324			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8 1	806 2	Y	1			94
						1 9						
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	5 1	561 2	Y	1			95
						1 9						
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	7 1	725 2	Y	1			96
						1 9						
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	4 1	448 2	Y	1			97
						1 9						
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	5 1	580 2	Y	1			98
						1 9						
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3 1	338 2	Y	-0-			98
MCENTIRE 21				WELL #: 5	RRCID -> 167587	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH 7774	PERF. 7358	- 7595			
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	4 1	412 2	Y	1			30
						1 9						
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	3 1	313 2	Y	1			31
						1 9						
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	3 1	370 2	Y	3			34
						3 9						
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	3 1	357 2	Y	1	23 1		12
						1 9						
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	3 1	324 2	Y	1			13
						1 9						
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 1	248 2	Y	1			14
						1 9						
MCENTIRE 28				WELL #: 6	RRCID -> 167589	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7363	- 7682			
01	372 N	281	-0-	-91	-0-	2 1	277 2	Y	2			17
						2 9						
02	336 N	267	-0-	-69	-0-	2 1	261 2	Y	4	6 1		15
						4 9						
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4 1	404 2	Y	1			16
						1 9						
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	3 1	358 2	Y	4	6 1		14
						4 9						
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	3 1	399 2	Y	1			15
						1 9						
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	4 1	478 2	Y	1			16
						1 9						
MCENTIRE 28				WELL #: 8	RRCID -> 167753	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7420	- 7676			
01	589 N	341	-0-	-248	-0-	3 1	337 2	Y	1			18
						1 9						
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	3 1	351 2	Y	3	5 1		16
						3 9						
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5 1	512 2	Y	1			17
						1 9						
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	5 1	571 2	Y	4	6 1		15
						4 9						
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6 1	623 2	Y	1			16
						1 9						
*06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	7 1	720 2	Y	-0-			16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	589 N	452	-0-	-137	-0-	4	1	447	2	Y	1	82
						1	9					
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	4	1	477	2	Y	-0-	82
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	1	83
						1	9					
04	450 N	330	-0-	-120	-0-	3	1	327	2	Y	-0-	83
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	Y	-0-	83
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-	83
						1	9					

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430												
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	2	1	283	2	Y	2	18
						2	9					
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	4	6 1
						4	9					
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	1	17
						1	9					
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	Y	4	6 1
						4	9					
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	501	2	Y	2	17
						2	9					
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	1	18
						1	9					

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658												
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	4	1	436	2	Y	-0-	13
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	4	1	430	2	Y	1	14
						1	9					
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	1	15
						1	9					
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	2	17
						2	9					
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	4	1	472	2	Y	1	18
						1	9					
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	1	13 1
						1	9					6

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708												
01	837 N	591	-0-	-246	-0-	5	1	580	2	Y	5	69
						6	9					
02	644 N	524	-0-	-120	-0-	5	1	512	2	Y	6	75
						7	9					
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	6	1	602	2	Y	7	82
						8	9					
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	Y	4	86
						4	9					
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	Y	4	90
						4	9					
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	712	2	Y	5	95
						6	9					

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7004 - 7251			
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	02/06/2001						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	609	-0-	-135	-0-	6 1	602 2	Y	1				73
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	1 9	705 2	Y		-0-			73
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7 1	713 2	Y		1			74
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	1 9	634 2	Y		1			75
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6 1	623 2	Y		1			76
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	1 9	652 2	Y		1			77
						1 9							

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7228 - 7425		
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	11 1	1184 2	Y		3			5
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	3 9	825 2	Y		1			6
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	8 1	1012 2	Y		3			9
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	10 1	946 2	Y		4	13 1		-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	3 9	897 2	Y		3			3
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	4 9	812 2	Y		1			4
						8 1							
						1 9							

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7143 - 7444		
01	992 N	600	-0-	-392	-0-	5 1	592 2	Y		3			10
02	840 N	710	-0-	-130	-0-	3 9	694 2	Y		9	13 1		6
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	6 1	870 2	Y		2			8
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	10 9	668 2	Y		9	13 1		4
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	8 1	1152 2	Y		3			7
*06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	2 9	1180 2	Y		1			8
						11 1							
						1 9							

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7194 - 7437		
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	4 1	442 2	Y		3			7
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	3 9	616 2	Y		1			8
03	465 N	354	-0-	-111	-0-	6 1	348 2	Y		3			11
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	1 9	341 2	Y		5	15 1		1
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3 1	348 2	Y		3			4
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	6 9	392 2	Y		2			6
						3 1							
						3 9							
						2 9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	7 1	795 2	Y	3			10
						3 9						
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	7 1	796 2	Y	1			11
						1 9						
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	9 1	916 2	Y	3			14
						3 9						
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	7 1	752 2	Y	5	15	1	4
						6 9						
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	6 1	630 2	Y	3			7
						3 9						
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	6 1	666 2	Y	2			9
						2 9						

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	6 1	668 2	N	-0-			225
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	4 1	428 2	N	1			226
						1 9						
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	6 1	681 2	N	2			228
						2 9						
04	660 N	459	-0-	-201	-0-	4 1	453 2	N	2			230
						2 9						
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	5 1	552 2	N	2			232
						2 9						
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	5 1	531 2	N	-0-			232

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	165 2	N	7			146
						8 9						
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1 1	125 2	N	3			149
						3 9						
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	93 2	8 9	N	7			156
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	1 1	140 2	N	3			159
						3 9						
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	7 1	750 2	N	3			162
						3 9						
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 1	111 2	N	3			165
						3 9						

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		WELL #:		350200	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7259
WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7259
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 3		Y	-0-			1
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22 3		Y	-0-			1
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			1
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			1
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			1
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			1

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6888 - 7269
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095 3	1 9	Y	1			232
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-	956 3	1 9	Y	1			233
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191 3	1 9	Y	1			234
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1049 3	1 9	Y	1			235
05	1054 N	909	-0-	-145	-0-	908 3	1 9	Y	1			236
*06	1140 N	844	-0-	-296	-0-	844 3		Y	-0-			236

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6985 - 7222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1		22
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	Y	1		23
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	217	3	1	9	Y	1		24
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-		24
05	310 N	163	-0-	-147	-0-	162	3	1	9	Y	1		25
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-		25

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6944 - 7313	
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-		120
02	476 N	366	-0-	-110	-0-	366	3			Y	-0-		120
03	434 N	243	-0-	-191	-0-	243	3			Y	-0-		120
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			Y	-0-		120
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-		120
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-		120

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6980 - 7218	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	Y	4		35
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	Y	3		38
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	417	3	2	9	Y	2		40
04	660 N	338	-0-	-322	-0-	337	3	1	9	Y	1		41
05	589 N	350	-0-	-239	-0-	348	3	2	9	Y	2		43
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-		43

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884 - 7068	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-		6
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		6
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-		6
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-		6
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-		6
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-		6

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996 - 7240	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	Y	2		30
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2		32
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2		34
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	Y	3		37
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2		39
*06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-		39

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954 - 7194	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1		22
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1		23
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2		25
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	882	3	3	9	Y	3		28
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	Y	3		31
*06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-		31

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138 - 7285	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-		-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-		-0-
*06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING																	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200																	
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	3	7	9	Y	6					48
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	3	8	9	Y	7					55
03		1240 N	874	-0-	-366	-0-	868	3	6	9	Y	5					60
04		1080 N	601	-0-	-479	-0-	599	3	2	9	Y	2					62
05		1178 N	800	-0-	-378	-0-	798	3	2	9	Y	2					64
*06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					64

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269																	
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	Y	4					47
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	765	3	4	9	Y	4					51
03		992 N	664	-0-	-328	-0-	661	3	3	9	Y	3					54
04		720 N	500	-0-	-220	-0-	498	3	2	9	Y	2					56
05		837 N	601	-0-	-236	-0-	599	3	2	9	Y	2					58
*06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					58

SIANA OIL & GAS 779259																	
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308																	
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					31
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-	29	0			2
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					2
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	1314	1314	2			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1314					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360																	
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					228
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					228
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					228
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					228
05	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	1303	1303	3			Y	-0-					228
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281																	
01		837 N	518	-0-	-319	-0-	518	3			Y	-0-					40
02		756 N	440	-0-	-316	-0-	440	3			Y	-0-					40
03		651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					40
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					40
05	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	1001	1001	3			Y	-0-					40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1001					Y	NO RPT					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320																	
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269																	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					138
02		196 N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					138
03		372 N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					138
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					138
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					138
*06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					138

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP		//CONT.//		817320								
STEWART		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 - 7547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1333 N	938	-0-	-395	-0-	938	3	N	-0-		40
02		1456 N	1203	-0-	-253	-0-	1201	3	N	2	9	42
03		1457 N	977	-0-	-480	-0-	959	3	N	18	9	58
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N			58
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N			58
*06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	3	9	61

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 - 7456
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		120
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		120
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-		120
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3	N	-0-		120
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		120
*06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		120

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 - 7456
01		310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3	N	-0-		126
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		126
03		527 N	218	-0-	-309	-0-	218	3	N	-0-		126
04		210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3	N	-0-		126
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-		126
06		210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3	N	-0-		126

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460
01		496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3	N	-0-		31
02		588 N	288	-0-	-300	-0-	288	3	N	-0-		31
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		31
04		420 N	204	-0-	-216	-0-	204	3	N	-0-		31
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		31
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-		31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	16470	PERF.	14886 - 14986
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4961			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4961			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4961			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	4961			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4961			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4961			N	-0-		-0-

TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.	14830 - 15270
01		1612 #	393	-0-	-1219	-0-	51	1	N	8	8	8
							9	9				-0-
02		952 #	253	-0-	-699	-0-	16	1	N	-0-		-0-
03		1054 #	856	-0-	-198	-0-	48	1	N	-0-		-0-
04		411 R	411	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
05		403 #	214	-0-	-189	-0-	12	1	N	-0-		-0-
06		840 #	103	-0-	-737	-0-	6	1	N	-0-		-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23 1	150 2	N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30 1	447 2	N	-0-			-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	92 1	1546 2	N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36 1	494 2	N	-0-			-0-
05	527 N	424	-0-	-103	-0-	23 1	401 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	617	-0-	-883	-0-	35 1	582 2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			39
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-			39
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-			39

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	616 1	4027 2	N	88	88 8		-0-
02	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	97 9	774 1	N	-0-			-0-
03	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	804 1	13454 2	N	-0-			-0-
04	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	501 1	6926 2	N	-0-			-0-
05	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	759 1	13184 2	N	-0-			-0-
*06	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	724 1	12086 2	N	16	16 8		-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

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

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	623	-0-	-1392	-0-	83	1	540	2	N	-0-			-0-
02	1820 X	254	-0-	-1566	-0-	16	1	238	2	N	-0-			-0-
03	2015 X	109	-0-	-1906	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	9	-0-	-1281	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	1271 X	8	-0-	-1263	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
 TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	27683 X	12839	-0-	-14844	-0-	1703	1	11136	2	N	-0-			-0-
02	25004 X	24709	-0-	-295	-0-	1541	1	23168	2	N	-0-			-0-
03	30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	1697	1	28408	2	N	-0-			-0-
04	28235 X	28235	-0-	-0-	-0-	1905	1	26330	2	N	-0-			-0-
05	32950 X	32950	-0-	-0-	-0-	1794	1	31156	2	N	-0-			-0-
*06	31398 X	31398	-0-	-0-	-0-	1774	1	29624	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

CRITTENDON (PENN.)															
//CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
02		112 N	18	-0-	-94	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777															
TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934															
01		496 N	46	-0-	-450	-0-	6	1	40	2	N	-0-			-0-
02		364 N	40	-0-	-324	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
06		210 N	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596															
01		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	423	1	2769	2	N	-0-			-0-
02		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	325	1	4891	2	N	-0-			-0-
03		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	337	1	5638	2	N	-0-			-0-
04		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	424	1	5854	2	N	-0-			-0-
05		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	380	1	6591	2	N	-0-			-0-
*06		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	353	1	5891	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126697 COMPL. DATE 09/20/1987 TOTAL DEPTH 15294 PERF.13887 - 14241															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240																

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
AUSTEX PETROLEUM CORP. 037095																
PRICE -8- WELL #: 3 RRCID -> 075758 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5044 - 5056																

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544																
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A																

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045																

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 131 RRCID -> 173332 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907																

01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	1899	9	N	1726	1717	0	11
02	756	X	703	-0-	-53	-0-	-0-	67	3	636	9	N	578	585	0	4
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	304	306	0	2
*04	2040	X	104	-0-	-1936	-0-	-0-	18	3	86	9	N	78	80	0	-0-
05	2108	X	377	-0-	-1731	-0-	-0-	37	3	340	9	N	309	307	0	2
06	2040	X	426	-0-	-1614	-0-	-0-	43	3	383	9	N	348	347	0	3

CROSSETT, S. (DETRITAL)		//CONT.// 21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
SOUTH CROSS UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 173511		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OLSEN ENERGY INC.		621750									
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 152028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107			
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		20	
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		20	
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		20	
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	834 2	N	-0-		20	
05	1023 N	725	-0-	-298	-0-	725 2	N	-0-		20	
06	1020 N	717	-0-	-303	-0-	717 2	N	-0-		20	

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977									
PRICE -8-		WELL #: 1		RRCID -> 055895		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)		22394 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
CUERVO, INC.		192030									
STATE "102"		WELL #: 1		RRCID -> 169659		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

D. A. (DEVONIAN)		22485 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.		100263									
LLOYD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 067356		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A			
01	3596 X	1103	-0-	-2493	-0-	1103 2	N	-0-		-0-	
02	3164 X	1348	-0-	-1816	-0-	1348 2	N	-0-		-0-	
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2	N	-0-		-0-	
04	2940 X	2296	-0-	-644	-0-	2296 2	N	-0-		-0-	
05	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	1858 2	N	-0-		-0-	
*06	3870 X	3244	-0-	-626	-0-	3244 2	N	-0-		-0-	

DAMERON (GLORIETTA)		22883 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
TRADITION RESOURCES LLC		864295									
KRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 104861		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DAMSITE (WOLFCAMP)
EOG RESOURCES, INC.
TXL "9"

22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
253162
WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	465 #	108	-0-	-357	-0-	108 2	N	-0-		42
02	420 #	121	-0-	-299	-0-	121 2	N	-0-		42
03	465 #	174	-0-	-291	-0-	174 2	N	-0-		42
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		42
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		42
*06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		42

DARMER (CANYON)
DSR OIL & GAS, INC.
SEALY SMITH B

23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
196901
WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

01	279 #	223	-0-	-56	-0-	223 2	N	-0-		-0-
02	252 #	224	-0-	-28	-0-	224 2	N	-0-		-0-
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	202 2	N	-0-		-0-
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206 2	N	-0-		-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227 2	N	-0-		-0-

DARMER, NE. (PENN)
LEGACY RESERVES OPERATING LP
SEALY SMITH 69 B

23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
495445
WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
03	589 #	422	-0-	-167	-0-	422 3	N	-0-		-0-
04	570 #	501	-0-	-69	-0-	501 3	N	-0-		-0-
05	589 #	424	-0-	-165	-0-	424 3	N	-0-		-0-
06	450 #	355	-0-	-95	-0-	355 3	N	-0-		-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN)
KING ENERGY RESOURCES
EDWARDS

23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
465526
WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-

DEADWOOD (STRAWN)
KING ENERGY RESOURCES
EDWARDS

23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
465526
WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

01	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2	N	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249 2	N	-0-		-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2	N	-0-		-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2	N	-0-		-0-

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703									
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3				34
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3				34
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			34 1	-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3				-0-
05	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	3				-0-
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3				-0-

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984	
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3				130
02	308 N	144	-0-	-164	-0-	144	3				130
03	403 N	87	-0-	-316	-0-	87	3				130
04	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3				130
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3				130
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						130

MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3				22
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	Y	26
03	992 N	892	-0-	-100	-0-	889	3	3	9	Y	29
04	900 N	872	-0-	-28	-0-	865	3	7	9	Y	35
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	879	3	6	9	Y	40
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	860	3	6	9	Y	45

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10201 - 10252	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK							
ARKLAND PRODUCING CO., INC.		030791													
BARFIELD 5		WELL #: 1		RRCID -> 152860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10087 - 10212					
01	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	60	1	273	3	N	435	130	1	782
02	1389 N	1389	-0-	-0-	B	-0-	479	9	550	3	N	708	1074	1	416
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-			779	9							
03	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	60	1	397	3	N	499	761	1	154
04	1785 N	1785	-0-	-0-	B	-0-	549	9	1035	3	N	627	170	1	611
05	1550 N	1436	-0-	-114	B	-0-	60	1	829	3	N	497	709	1	399
06	883 N	NO RPT	-0-	-883	B	-0-	547	9			N	NO RPT			399

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK		
ARKLAND PRODUCING CO., INC.		//CONT.//		030791							
COOK		WELL #:		1701	RRCID ->	247740	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10028 - 10112
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	607	4857	-0-	4250 B	1876	4857	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1306	-0-	-1494 B	382	1306	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				382							
03	443 R	61	-0-	-382 B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
04	750 #	417	-0-	-333 B	-333	417	3	N	-0-		-0-
05	4867 #	816	-0-	-4051 B	-4384	816	3	N	-0-		-0-
06	3084	NO RPT	-0-	-3084 B	-7468			N	NO RPT		-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C.				243289							
BOOKS 17		WELL #:		1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10017 - 10040
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	10	1	N	-0-		26
02	588 N	34	-0-	-554 B	-0-	10	1	N	-0-		26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		26
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		26
05	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		26
*06	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		26

RATLIFF -5-		WELL #:		1	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10060 - 10180
01	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	1	N	-0-		22
02	224 N	10	-0-	-214 B	-0-	10	1	N	-0-		22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		22
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		22
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		22
06	90 N	12	-0-	-78 B	-0-	10	1	N	-0-		22

BARFIELD 5-C		WELL #:		1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080 - 10370
01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	10	1	N	-0-		2
02	140 N	10	-0-	-130 B	-0-	10	1	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	1	N	-0-		2
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		2
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		2
*06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		2

NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609							
BARFIELD 8 -A-		WELL #:		1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048 - 10264
01	1190 N	1144	-0-	-46 B	-0-	10	1	N	-0-		-0-
02	1064 N	979	-0-	-85 B	-0-	10	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1178 N	892	-0-	-286 B	-0-	10	1	N	-0-		-0-
04	1110 N	1105	-0-	-5 B	-0-	10	1	N	178	178 1	-0-
						196	9				
05	1085 N	984	-0-	-101 B	-0-	10	1	N	-0-		-0-
*06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
NORTHSTAR OPERATING COMPANY		//CONT.// 614609								
HORN -9-		WELL #: 1		RRCID -> 216554		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	10 1	1718 3	N	-0-	-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	10 1	1504 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1736 N	1616	-0-	-120 B	-0-	10 1	1606 3	N	-0-	-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	10 1	1559 3	N	176	176 1
						194 9				
05	1674 N	1646	-0-	-28 B	-0-	10 1	1636 3	N	-0-	-0-
*06	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	10 1	1574 3	N	-0-	-0-

SHAMROCK -4-		WELL #: 1		RRCID -> 246996		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270		
01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	10 1	597 3	N	-0-	-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	10 1	426 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	10 1	373 3	N	-0-	-0-
04	600 N	369	-0-	-231 B	-0-	10 1	359 3	N	-0-	-0-
05	496 N	95	-0-	-401 B	-0-	10 1	85 3	N	-0-	-0-
*06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	10 1	345 3	N	-0-	-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		RRCID -> 225829		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204		
LE PETIT POIS		WELL #: 1								
01	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	422 1	1304 2	N	-0-	16
02	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	327 1	1208 2	N	-0-	16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1736 N	1195	-0-	-541 B	-0-	208 1	987 2	N	-0-	16
04	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	292 1	1430 2	N	-0-	16
05	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	324 1	1397 2	N	-0-	16
*06	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	333 1	1142 2	N	-0-	16

SUNDOWN ENERGY LP		829482		RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104		
BOOKS, EDITH		WELL #: 110								
01	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1254 2	1 9	N	1	182 1
02	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084 2	6 9	N	5	66
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	982 2	21 9	N	19	85
04	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1139 2	18 9	N	16	101
*05	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1114 2	9 9	N	8	109
*06	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	993 2	10 9	N	9	118

BOOKS, EDITH		WELL #: 2		RRCID -> 177479		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045		
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-	129
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-	129
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-	129
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-	129
*05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-	129
*06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	129

BAILEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555		
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-	63
02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-	63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-	63
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-	63
*05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-	63
*06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-	63

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) SUNDOWN ENERGY LP BAILEY		24489 385 829482		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK								
WELL #:		1 U		RRCID -> 159659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 8434 - 8468					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DILLIN (CHESTER) STATOIL OIL & GAS LP SHASTA 31		24799 075 816432		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOWARD								
WELL #:		1		RRCID -> 197639		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9707 - 9821							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02		140 N	-19	-0-	-121	-0-	19	1			N	-0-					140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					152
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

DIMMITT (DELAWARE CONS) CITATION OIL & GAS CORP. TXL -13-		24853 600 154235		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING								
WELL #:		8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND 10		25020 250 153438		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
WELL #:		1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791		PERF.16465 - 16535							
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND		WELL #:		1301		RRCID -> 133553		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 16990		PERF.16502 - 16508					
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DIXIELAND 10		WELL #:		2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515					
01		76570 X	68578	-0-	-7992	-0-	3903	1	64675	2	N	-0-					-0-
02		64400 X	47963	-0-	-16437	-0-	2546	1	45417	2	N	-0-					-0-
03		70618 X	70183	-0-	-435	-0-	3462	1	66721	2	N	-0-					-0-
04		68340 X	67356	-0-	-984	-0-	3484	1	63872	2	N	-0-					-0-
05		68572 X	67712	-0-	-860	-0-	3439	1	64273	2	N	-0-					-0-
06		67920 X	53253	-0-	-14667	-0-	2647	1	50606	2	N	-0-					-0-

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289		
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62 1	645 2	N	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	56 1	569 2	N	-0-	-0-
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	62 1	608 2	N	-0-	-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	60 1	865 2	N	-0-	-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62 1	1216 2	N	-0-	-0-
*06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	60 1	975 2	N	-0-	-0-

DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16470 PERF.16532 - 16540		
HARRISON STATE		WELL #: 1401								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910		
STATE 71		WELL #: 2								
01	153140 X	119343	-0-	-33797	-0-	1525 1	117818 2	N	-0-	-0-
02	138320 X	103136	-0-	-35184	-0-	1356 1	101780 2	N	-0-	-0-
03	128278 X	112545	-0-	-15733	-0-	1551 1	110994 2	N	-0-	-0-
04	121650 X	NO RPT	-0-	-121650	-0-			N	NO RPT	-0-
05	123287 X	NO RPT	-0-	-123287	-0-			N	NO RPT	-0-
06	115500 X	NO RPT	-0-	-115500	-0-			N	NO RPT	-0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788		
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	-0-
02	616 N	502	-0-	-114	-0-	502 3		N	-0-	-0-
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	500 3		N	-0-	-0-
04	570 N	403	-0-	-167	-0-	403 3		N	-0-	-0-
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	444 3		N	-0-	-0-
06	480 N	393	-0-	-87	-0-	393 3		N	-0-	-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684 - 2746				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF. 2710 - 2761				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.				621750											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038				
01	3038 #	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-				-0-
02	2744 #	2541	-0-	-203	-0-	2541	2			N	-0-				-0-
03	3038 #	1855	-0-	-1183	-0-	1855	2			N	-0-				-0-
04	2940 #	1859	-0-	-1081	-0-	1859	2			N	-0-				-0-
05	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-				-0-
06	2760 #	2737	-0-	-23	-0-	2737	2			N	-0-				-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REYNOLDS-PARK														
WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS														
WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476														
*07	124 #	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	7	-0-	7	18	7	3			Y	-0-			-0-
*12	21 R	3	-0-	-18	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
*03	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
*06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REYNOLDS-PARKS														
WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938														
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS														
WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496														
*07	7812 #	7066	-0-	-746	-0-	6814	3	252	9	Y	229	198	1	151
*08	7812 #	2827	-0-	-4985	-0-	2772	3	55	9	Y	50			201
*09	9470 R	9470	-0-	-0-	-0-	9045	3	425	9	Y	386	394	1	193
*10	7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	7600	3	264	9	Y	240	198	1	235
*11	7161 R	7161	-0-	-0-	-0-	6953	3	208	9	Y	189	201	1	223
*12	6820 #	6648	-0-	-172	-0-	6378	3	270	9	Y	245	201	1	267
*01	7533 R	7533	-0-	-0-	-0-	7219	3	314	9	Y	285	384	1	168
*02	6523 R	6523	-0-	-0-	-0-	6297	3	226	9	Y	205			373
*03	7311 R	7311	-0-	-0-	-0-	7047	3	264	9	Y	240	367	1	246
04	6990 #	5177	-0-	-1813	-0-	5025	3	152	9	Y	138	186	1	198
05	7223 #	4333	-0-	-2890	-0-	4222	3	111	9	Y	101			299
06	6990 #	5906	-0-	-1084	-0-	5762	3	144	9	Y	131	184	1	246

DORA ROBERTS (DEVONIAN)													
//CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4198 R	4198	-0-	-0-	-0-	4111 2	87 9	Y	79	84 1		34
02		3839 R	3839	-0-	-0-	-0-	3763 2	76 9	Y	69	82 1		21
03		4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4182 2	122 9	Y	111	73 1		59
04		4038 R	4038	-0-	-0-	-0-	3893 2	145 9	Y	132	100 1		91
05		4136 R	4136	-0-	-0-	-0-	4026 2	110 9	Y	100	108 1		83
06		3780 #	3545	-0-	-235	-0-	3503 2	42 9	Y	38	71 1		50

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A													
01		1891 #	1866	-0-	-25	-0-	1857 3	9 9	N	8	1 8		141
02		2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2224 3	12 9	N	11			152
03		1891 #	1781	-0-	-110	-0-	1769 3	12 9	N	11			163
04		1830 #	1787	-0-	-43	-0-	1756 3	31 9	N	28			191
05		2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-			191
*06		2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2142 3	11 9	N	10			201

OXY USA WTP LP 630555													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960													
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290													
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555					
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A													
01		2719 R	2719	-0-	-0-	-0-		1477	3	1242	9	N	1129 1399 1 165
02		2824 R	2824	-0-	-0-	-0-		1791	3	1033	9	N	939 884 1 220
03		2741 R	2741	-0-	-0-	-0-		1589	3	1152	9	N	1047 950 1 317
04		2777 R	2777	-0-	-0-	-0-		1889	3	888	9	N	807 927 1 197
05		2960 R	2960	-0-	-0-	-0-		1744	3	1216	9	N	1105 1003 1 299
*06		2161 R	2161	-0-	-0-	-0-		1182	3	979	9	N	890 1032 1 157

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A													
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214													
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A													
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2102		RRCID -> 037761		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 039837		COMPL. DATE 07/18/1966		TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #: 412 U		RRCID -> 041933		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555												
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2211	RRCID ->	088378	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	11718 - 11837				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B			CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555									
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT			WELL #:		907	RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL			WELL #:		1	RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	126604 #	107889	-0-	-18715	-0-	31275	2	71049	3	Y	5059	5029	0	363
						5565	9							
02	111909 R	111909	-0-	-0-	-0-	30471	2	76776	3	Y	4238	4229	0	372
						4662	9							
03	116157 #	103926	-0-	-12231	-0-	27631	2	72340	3	Y	3595	3609	0	358
						3955	9							
04	119402 R	119402	-0-	-0-	-0-	31498	2	83921	3	Y	3621	3612	0	367
						3983	9							
05	122853 #	110032	-0-	-12821	-0-	27818	2	79343	3	Y	2610	2634	0	343
						2871	9							
06	118890 #	112642	-0-	-6248	-0-	23606	2	86216	3	Y	2564	2568	0	339
						2820	9							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		3404	RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		2212	RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		2702	RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		3403	RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12269	- 15362			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12119	- 15341			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		805	RRCID ->	209086	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	12170	PERF.12731	- 15257			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.12144	- 15899			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1616	RRCID ->	226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12165	- 15110			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12326	- 15285			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
THOMPSON, J. CLEO					855610								
PARKS					WELL #: 1	RRCID -> 142710		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-		1026 2		Y	-0-		-0-
02		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-		1121 2		Y	-0-		-0-
03		1240 #	814	-0-	-426	-0-		814 2		Y	-0-		-0-
*04		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-		1141 2		Y	-0-		-0-
*05		1334 R	1334	-0-	-0-	-0-		1334 2		Y	-0-		-0-
*06		1365 R	1365	-0-	-0-	-0-		1365 2		Y	-0-		-0-

PARKS					WELL #: 2	RRCID -> 142711		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP)					25757 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
NAUMANN OIL & GAS, INC.					601025								
ROADRUNNER					WELL #: 1	RRCID -> 184498		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4714 - 4913			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROADRUNNER					WELL #: 2	RRCID -> 195533		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOWNIE (ELLENBURGER)					25989 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC					748011								
DOWNIE, C. R.					WELL #: 1	RRCID -> 056537		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A			
01		132122 X	126875	-0-	-5247	-0-		126875 2		N	-0-		-0-
02		116900 X	114410	-0-	-2490	-0-		114410 2		N	-0-		-0-
03		129084 X	124061	-0-	-5023	-0-		124061 2		N	-0-		-0-
04		125030 X	125030	-0-	-0-	-0-		125030 2		N	-0-		-0-
05		129554 X	129554	-0-	-0-	-0-		129554 2		N	-0-		-0-
*06		127129 X	127129	-0-	-0-	-0-		127129 2		N	-0-		-0-

DUNE					26538 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378								
TEXAS CONSOLIDATED #1					WELL #: H 6H	RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
LINN OPERATING, INC.				501545							
UNIVERSITY				WELL #: 3	RRCID -> 039520	COMPL. DATE 02/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY -B-				WELL #: 7	RRCID -> 039521	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018 - 3140
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		57

UNIVERSITY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 157005	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
JAPONES				WELL #: 1	RRCID -> 184886	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 - 8300
01	4971	4971	-0-	-0-	-0-	4971 3	N	-0-		-0-
02	4696	4696	-0-	-0-	-0-	4696 3	N	-0-		-0-
03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	5049 3	N	-0-		-0-
04	4787	4787	-0-	-0-	-0-	4787 3	N	-0-		-0-
05	5073	5073	-0-	-0-	-0-	5073 3	N	-0-		-0-
*06	4609	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3	N	-0-		-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ECTOR				
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967							
TXL "HHH"				WELL #: 2	RRCID -> 174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 - 8734
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42		54	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		60	

EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563							
PRICE, RUTH MARY -B-				WELL #: 1	RRCID -> 048042	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4653	
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1991 3	156 9	N	142	181 1	5 8 104
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1664 3	112 9	N	102	8 8	198
03	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	1321 3	96 9	N	87	181 1	3 8 101
04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1449 3	97 9	N	88	4 8	185
05	1550 X	1261	-0-	-289	-0-	1112 3	149 9	N	135	177 1	10 8 133
*06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1372 3	136 9	N	124	1 8	256

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.// 27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
MEXCO ENERGY CORPORATION		//CONT.// 562563														
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1200	3	78	9	Y	71	97	1	3	8	83
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	947	3	52	9	Y	47	84	1			46
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1231	3	24	9	Y	22					68
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1369	3	55	9	Y	50	81	1			37
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	802	3	50	9	Y	45					82
06	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	1060	3	67	9	Y	61	113	1			30

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
PRICE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055449		COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A							
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
PRICE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 104796		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563														
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970			TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A							
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680							
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2023	-0-	-301	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2117	-0-	-177	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	1937	-0-	-463	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	1764	-0-	-468	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SIMRAY GP, LLC		784155													
ELLSINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3813 X	3661	-0-	-152	-0-	513	1	3148	2	N	-0-			-0-
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	466	1	2757	2	N	-0-			-0-
03		3999 X	3767	-0-	-232	-0-	697	1	3070	2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3626	-0-	-244	-0-	783	1	2843	2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3388	-0-	-611	-0-	740	1	2648	2	N	-0-			-0-
*06		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	871	1	2823	2	N	-0-			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
		784155													
		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ELLSINORE		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
		784155													
		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ELLSINORE		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
		784155													
		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384							
01	992 X	893	-0-	-99	-0-	-0-	125	1	768	2	N	-0-			-0-
02	868 X	792	-0-	-76	-0-	-0-	115	1	677	2	N	-0-			-0-
03	961 X	944	-0-	-17	-0-	-0-	175	1	769	2	N	-0-			-0-
04	930 X	913	-0-	-17	-0-	-0-	197	1	716	2	N	-0-			-0-
05	961 X	937	-0-	-24	-0-	-0-	205	1	732	2	N	-0-			-0-
*06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	695	2	N	-0-			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 4		RRCID -> 060023		COMPL. DATE 10/23/1974		TOTAL DEPTH 13434 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ALLISON, J. E. "3-170"		147862													
		WELL #: 1		RRCID -> 059528		COMPL. DATE 08/05/1974		TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2		N	-0-			-0-
02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010 2		N	-0-			-0-
03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485 2		N	-0-			-0-
04	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2		N	-0-			-0-
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 2		N	-0-			-0-
*06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015 2		N	-0-			-0-

OLIVER, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 077740		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 109615		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520				
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	389 2		N	-0-			-0-
03	868 N	251	-0-	-617	-0-	251 2		N	-0-			-0-
04	2040 N	255	-0-	-1785	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455				
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610				
01	15035 X	14822	-0-	-213	-0-	144 1	14678 2	Y	-0-			-0-
02	13496 X	13389	-0-	-107	-0-	72 1	13317 2	Y	-0-			-0-
03	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14921 2		Y	-0-			-0-
04	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	15059	-0-	15059	15059	15059 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	14592	-0-	14592	29651	14592 2		Y	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC		784155		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A				
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53										
01	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	1254 1	7692 2	N	-0-			-0-
02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1261 1	7462 2	N	-0-			-0-
03	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1981 1	8726 2	N	-0-			-0-
04	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	2236 1	8114 2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	10973	-0-	10973	10973	2397 1	8576 2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10778	-0-	10778	21751	2541 1	8237 2	N	-0-			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155														
ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OXY USA INC.		630591														
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #: 2D		RRCID -> 095249		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011														
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		4340 X	3997	-0-	-343	-0-	198 1	3799 2	Y		-0-			-0-
02		3920 X	3685	-0-	-235	-0-	181 1	3504 2	Y		-0-			-0-
03		4278 X	4056	-0-	-222	-0-	201 1	3855 2	Y		-0-			-0-
04		4080 X	3857	-0-	-223	-0-	195 1	3662 2	Y		-0-			-0-
05		4154 X	3964	-0-	-190	-0-	201 1	3763 2	Y		-0-			-0-
06		3960 X	3759	-0-	-201	-0-	192 1	3567 2	Y		-0-			-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312														
01		1798 N	1755	-0-	-43	-0-	87 1	1668 2	Y		-0-			-0-
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	80 1	1555 2	Y		-0-			-0-
03		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	89 1	1708 2	Y		-0-			-0-
04		1710 N	1654	-0-	-56	-0-	84 1	1570 2	Y		-0-			-0-
05		1798 N	1746	-0-	-52	-0-	89 1	1657 2	Y		-0-			-0-
*06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	89 1	1653 2	Y		-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289														
01		1674 N	1441	-0-	-233	-0-	14 1	1427 2	N		-0-			-0-
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	7 1	1265 2	N		-0-			-0-
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N		-0-			-0-
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N		-0-			-0-
05		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304 2		N		-0-			-0-
06		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249 2		N		-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC 784155														
ELLSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707														
01		2418 N	2306	-0-	-112	-0-	323 1	1983 2	N		-0-			-0-
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	300 1	1772 2	N		-0-			-0-
03		2449 N	2407	-0-	-42	-0-	445 1	1962 2	N		-0-			-0-
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	496 1	1799 2	N		-0-			-0-
05		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	554 1	1981 2	N		-0-			-0-
*06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	587 1	1904 2	N		-0-			-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553														
01		3100 N	1746	-0-	-1354	1132	245 1	1501 2	Y		-0-			28
02		2741 N	1609	-0-	-1132	-0-	233 1	1376 2	Y		-0-			28
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	326 1	1436 2	Y		-0-			28
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	361 1	1308 2	Y		-0-			28
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	360 1	1288 2	Y		-0-			28
*06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	381 1	1237 2	Y		-0-			28

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155									
LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	571 1	3504 2	Y	-0-	36	
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	543 1	3213 2	Y	-0-	36	
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	761 1	3351 2	Y	-0-	36	
04	3930 X	3895	-0-	-35	-0-	842 1	3053 2	Y	-0-	36	
05	4154 X	3845	-0-	-309	-0-	840 1	3005 2	Y	-0-	36	
06	4020 X	3775	-0-	-245	-0-	890 1	2885 2	Y	-0-	36	

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #: 56		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961			TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	3014 2		N	-0-	-0-	
02	2800 X	2647	-0-	-153	-0-	2647 2		N	-0-	-0-	
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		N	-0-	-0-	
04	2940 X	2875	-0-	-65	-0-	2875 2		N	-0-	-0-	
05	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851 2		N	-0-	-0-	
06	3000 X	160	-0-	-2840	-0-	160 2		N	-0-	-0-	

LA ESCALERA		WELL #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	23684 X	796	-0-	-22888	-0-	796 2		N	-0-	-0-	
02	21000 X	12334	-0-	-8666	-0-	12334 2		N	-0-	-0-	
03	23250 X	21498	-0-	-1752	-0-	21498 2		N	-0-	-0-	
04	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	20706 2		N	-0-	-0-	
05	20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	20106 2		N	-0-	-0-	
06	20790 X	18267	-0-	-2523	-0-	18267 2		N	-0-	-0-	

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07	T. A.	6053	-0-	6053	42841	2 1	5735 3	Y	287	287	0
						316 9					6
*08	48986 X	6145	-0-	-42841	-0-	2 1	5844 3	Y	272	272	0
						299 9					6
09	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	2 1	7779 3	Y	188	188	0
						207 9					6
*10	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	2 1	7495 3	Y	179	179	0
						197 9					6
*11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	2 1	7519 3	Y	122	122	0
						134 9					6
*12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	2 1	7244 3	Y	124	124	0
						136 9					6
*01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	2 1	7350 3	Y	124	124	0
						136 9					6
*02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	2 1	6683 3	Y	125	125	0
						138 9					6
*03	7037 X	6125	-0-	-912	-0-	2 1	6016 3	Y	97	97	0
						107 9					6
*04	6810 X	4037	-0-	-2773	-0-	1 1	4000 3	Y	33	33	0
						36 9					6
*05	T. A.	3747	-0-	3747	3747	1 1	3713 3	Y	30	30	0
						33 9					6
*06	T. A.	3498	-0-	3498	7245	1 1	3465 3	Y	29	29	0
						32 9					6

EMBAR (PERMIAN)		//CONT.// 28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EMBAR UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID -> 184087		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837	N	628	-0-	-209	-0-	628 2	N	-0-			21
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			21
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	559 2	N	261	203	1	79
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	947 2	N	217	141	1	155
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	186	289	1	52
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	143	134	1	61

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-			-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270 3	N	-0-			-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-			-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 3		RRCID -> 164112		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 2		RRCID -> 164481		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 1		RRCID -> 164482		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SATANTA OIL COMPANY				748744									
UNIVERSITY -29-				WELL #: 1	RRCID -> 019687	COMPL. DATE 02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854				SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					
UNIVERSITY JENNIFER C				WELL #: 103	RRCID -> 094624	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2603	-	2690		
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10				WELL #: 1	RRCID -> 129957	COMPL. DATE 12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2604	-	2786		
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11				WELL #: 1	RRCID -> 129958	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2634	-	2814		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11				WELL #: 1	RRCID -> 129959	COMPL. DATE 01/04/1989	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 2598	-	2784		
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10				WELL #: 1	RRCID -> 129960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2702	-	2913	
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-	
02	1 N	-0-	1 -0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-	
02	1 N	-0-	1 -0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738								
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-	
02	1 N	-0-	1 -0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772								
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-	
02	1 N	-0-	1 -0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2656 - 2839				
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907				
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 2		RRCID -> 132613		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2783 - 2972				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 132614		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	252 X	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 31-10		WELL #:	1	RRCID ->	133923	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2593	-	2784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44				WELL #:	4	RRCID ->	150892	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	2645	-	2842
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44				WELL #:	2	RRCID ->	150893	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2572	-	2992
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44				WELL #:	2	RRCID ->	151853	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2620	-	2814
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44				WELL #:	1	RRCID ->	151861	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2512	-	2808
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44				WELL #:	3	RRCID ->	151934	COMPL. DATE	07/26/1989	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2492	-	3032
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B"				WELL #:	321	RRCID ->	161903	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2589	-	2799
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775								
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-251	-0-	1	2		N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780								
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789								
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-335	-0-	1	2		N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY "A"		WELL #:		92	RRCID ->	161918	COMPL. DATE	08/18/1996	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	2398	-	2773
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY "G"		WELL #:		312	RRCID ->	172554	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	2779	PERF.	2847	-	4397
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY BECKY D		WELL #:		87	RRCID ->	237856	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2795	-	2805
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY DONNA A		WELL #:		3004	RRCID ->	237998	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2754	-	2786
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	252 X	-0-	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY KARIN C		WELL #:		1904	RRCID ->	237999	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2614	-	2795
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	392 X	-0-	-0-	-391	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY BECKY B		WELL #:		3601	RRCID ->	238253	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2581	-	2763
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY LISA B		WELL #:		3202	RRCID ->	238289	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2775	-	2783
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-195	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	280 X	1	-0-	-279	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 43 RRCID -> 245799 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 2572 - 2578

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
 UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
 TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
 COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

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

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 CARRUTH, CHRIS 135963
 COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	403 N	381	-0-	-22	-0-		381 2			N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2			N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 2			N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2			N	-0-			-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-		397 2			N	-0-			-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2			N	-0-			-0-

EMMA (YATES)		//CONT.// 28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
CARRUTH, CHRIS		//CONT.// 135963										
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2	N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	2	N	-0-			-0-
03	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2	N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2	N	-0-			-0-
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004		
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
05	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729	3	N	-0-			-0-
*06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC.		009534										
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 - 3080		
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
04	360 N	142	-0-	-218	-0-	142	2	N	-0-			-0-
05	589 N	182	-0-	-407	-0-	182	2	N	-0-			-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 6		RRCID -> 116955		COMPL. DATE 02/02/1985		TOTAL DEPTH 12320		PERF. 2756 - 2953		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP		333767		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY AZ		WELL #: 3		RRCID -> 077544		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 2857 - 3061		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY AZ		333767		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY AZ		WELL #: 2		RRCID -> 083191		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 12755		PERF. 2858 - 3052		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
GREYSTONE OIL & GAS, LLP		//CONT.//		333767									
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 2847 - 3064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3217	-0-	217	217	-0-	3217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3061	-0-	-39	178	-0-	3061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2934 N	2756	-0-	-178	-0-	-0-	2756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PERMIAN SERVICES CO., LLC				655841					CNTY: ANDREWS				
COWDEN, EMMA				87	RRCID ->	092478	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2824 - 3074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854					CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY B 36				1	RRCID ->	091987	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2839 - 3157		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY B 36				2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610					CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY 9-19				3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3080 - 3104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	86	-0-	86	86	-0-	86	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	26	-0-	26	112	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752									
BROWN-ALTMAN UNIT				1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	-0-	7587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	-0-	7930	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	-0-	10241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	-0-	9957	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	-0-	10264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 019752														
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION		027200								
BROWN-ALTMAN		WELL #: 22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A		
01	49708 X	49708	-0-	-0-	-0-	49708	3	Y	-0-	-0-
02	48070 X	48070	-0-	-0-	-0-	48070	3	Y	-0-	-0-
03	44330 X	32906	-0-	-11424	-0-	32906	3	Y	-0-	-0-
04	48090 X	41801	-0-	-6289	-0-	41801	3	Y	-0-	-0-
05	53227 X	52771	-0-	-456	-0-	52771	3	Y	-0-	-0-
06	51510 X	44890	-0-	-6620	-0-	44890	3	Y	-0-	-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A		
01	3627 X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3	Y	-0-	-0-
02	3192 X	2869	-0-	-323	-0-	2869	3	Y	-0-	-0-
03	3627 X	3298	-0-	-329	-0-	3298	3	Y	-0-	-0-
04	3510 X	3373	-0-	-137	-0-	3373	3	Y	-0-	-0-
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3	Y	-0-	-0-
*06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3	Y	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 19		RRCID -> 067132		COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130		
01	27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	27069	3	N	-0-	-0-
02	28925 X	28925	-0-	-0-	-0-	28925	3	N	-0-	-0-
03	22677 X	22677	-0-	-0-	-0-	22677	3	N	-0-	-0-
04	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	19867	3	N	-0-	-0-
05	32526 X	32526	-0-	-0-	-0-	32526	3	N	-0-	-0-
*06	26338 X	26338	-0-	-0-	-0-	26338	3	N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MCCABE, F. P.		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093			
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2		N	-0-		-0-
02	4144 X	3654	-0-	-490	-0-	3474 2	180 9	N	164	164 1	-0-
03	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	3962 2	128 9	N	116		116
04	4440 X	3475	-0-	-965	-0-	3399 2	76 9	N	69		185
05	4991 X	2352	-0-	-2639	-0-	2265 2	87 9	N	79	174 1	90
06	4410 X	3574	-0-	-836	-0-	3508 2	66 9	N	60		150

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187 2		N	-0-		-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2		N	-0-		-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-		-0-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A			
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-		-0-
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-		-0-
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		N	-0-		-0-
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2		N	-0-		-0-
05	2976 X	1399	-0-	-1577	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
06	2880 X	2380	-0-	-500	-0-	2380 2		N	-0-		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COWDEN, E. W.		WELL #: 3 C		RRCID -> 019769		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A			
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244 2		N	-0-		-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-		-0-
04	330 N	167	-0-	-163	-0-	167 2		N	-0-		-0-
05	279 N	124	-0-	-155	-0-	124 2		N	-0-		-0-
06	210 N	42	-0-	-168	-0-	42 2		N	-0-		-0-

COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE		WELL #: 2602		RRCID -> 257348		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250								
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170						
01	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	22676	3			N	-0-					59
02	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	3			N	-0-					59
03	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	18175	3			N	-0-					59
04	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18860	3			N	-0-					59
05	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-	22338	3			N	-0-					59
*06	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	3			N	-0-					59

HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328								
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					7
02	1932 N	1805	-0-	-127	-0-	1805	3			Y	-0-					7
03	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	1946	3			Y	-0-					7
04	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1830	3			Y	-0-					7
05	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1870	3			Y	-0-					7
06	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			Y	-0-					7

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319								
01	2635 N	1592	-0-	-1043	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	2029	-0-	-239	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
06	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 257310		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
MCCABE				WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11284 2	N	-0-			-0-
02		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005 2	N	-0-			-0-
03		7657 X	5815	-0-	-1842	-0-	5815 2	N	-0-			-0-
04		7410 X	4289	-0-	-3121	-0-	4289 2	N	-0-			-0-
05		11284 X	3943	-0-	-7341	-0-	3943 2	N	-0-			-0-
06		10920 X	4352	-0-	-6568	-0-	4352 2	N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY				220711								
BROWN-ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	019740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11542	PERF. 9060 - 9140
01		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 3	N	-0-			-0-
02		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 3	N	-0-			-0-
03		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991 3	N	-0-			-0-
04		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893 3	N	-0-			-0-
05		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 3	N	-0-			-0-
*06		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949 3	N	-0-			-0-

#1 KERR				WELL #:	1 U	RRCID ->	019742	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	11576	PERF. N/A
01		4867 X	4760	-0-	-107	-0-	4760 3	N	-0-			145
02		4396 X	3694	-0-	-702	-0-	3694 3	N	-0-			145
03		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 3	N	-0-			145
04		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 3	N	-0-			145
05		4774 X	3810	-0-	-964	-0-	3810 3	N	-0-			145
*06		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 3	N	-0-			145

G P II ENERGY, INC.				292232								
BROWN-ALTMAN ACCT. 7				WELL #:	7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1050		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1050		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1050		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1050		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1050		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1050		N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719								
HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	22	RRCID ->	019785	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	11395	PERF. 8958 - 9160
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942 - 9090
01	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	364 1	22997 2	N	-0-			-0-
02	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	331 1	26235 2	N	-0-			-0-
03	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	129 1	25643 2	N	-0-			-0-
04	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	129 1	25643 2	N	-0-			-0-
05	INC G-10	21568	-0-	21568	21568	21568 2		N	-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	21568			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1 U	RRCID -> 019751	COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8916	- 9120
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	3336	-0-	-756	-0-	3336 3		-0-
02	3528 X	2688	-0-	-840	-0-	2688 3		-0-
03	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	3296 3		-0-
04	3480 X	3127	-0-	-353	-0-	3127 3		-0-
05	3596 X	2187	-0-	-1409	-0-	2187 3		-0-
*06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 3		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID -> 019752	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8960	- 9150
01	25079 X	23994	-0-	-1085	-0-	23994 3		-0-
02	22176 X	17479	-0-	-4697	-0-	17479 3		-0-
03	24552 X	24101	-0-	-451	-0-	24101 3		-0-
04	23760 X	21825	-0-	-1935	-0-	21825 3		-0-
05	24056 X	14517	-0-	-9539	-0-	14517 3		-0-
06	23310 X	22742	-0-	-568	-0-	22742 3		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:	1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
01	38285 X	33152	-0-	-5133	-0-	33152 3		-0-
02	34580 X	25279	-0-	-9301	-0-	25279 3		-0-
03	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	33686 3		-0-
04	32550 X	30296	-0-	-2254	-0-	30296 3		-0-
05	T. A.	20966	-0-	20966	20966	20966 3		-0-
06	T. A.	33270	-0-	33270	54236	33270 3		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		-0-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181 3		-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		-0-
05	T. A.	136	-0-	136	136	136 3		-0-
06	T. A.	211	-0-	211	347	211 3		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	2	RRCID -> 063657	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11535	PERF. 9020	- 9219
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974	- 9165
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 L	RRCID -> 019823	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID -> 019824	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481 PERF. N/A			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936										
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 L	RRCID -> 019814	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500 PERF. N/A			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 U	RRCID -> 019801	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	11446 PERF. 8911 - 11438			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DINERO OPERATING COMPANY		220711										
KERR		WELL #:		1 L	RRCID -> 019796	COMPL. DATE	07/12/1960	TOTAL DEPTH	11576 PERF. N/A			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OXY USA WTP LP		630555										
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460 PERF. N/A			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		//CONT.//		28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER						
SHELL WESTERN E&P				774719											
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211018	COMPL. DATE	00/00/1908	TOTAL DEPTH	11495	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200											
COWDEN, E.W.		WELL #:		8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7877 - 8271			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200											
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #:		2	RRCID ->	106908	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7829 - 7834			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON)				28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004											
COWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11229 - 11314			
01	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	3613	2	88	9	N	80	190	1		105
02	6860 X	4108	-0-	-2752	-0-	3994	2	114	9	N	104				209
03	7595 X	3763	-0-	-3832	-0-	3666	2	97	9	N	88	188	1		109
04	7350 X	4000	-0-	-3350	-0-	3933	2	67	9	N	61				170
05	4557 X	3572	-0-	-985	-0-	3469	2	103	9	N	94	184	1		80
06	4410 X	3825	-0-	-585	-0-	3740	2	85	9	N	77				157

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862					CNTY: WINKLER						
PURE		WELL #:		2601	RRCID ->	229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	11028 - 11127			
*07	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	3849	2	25	9	Y	23	43	1		36
*08	4123 X	2800	-0-	-1323	-0-	2782	2	18	9	Y	16				52
*09	4080 X	2060	-0-	-2020	-0-	2050	2	10	9	Y	9				61
*10	4216 X	2169	-0-	-2047	-0-	2152	2	17	9	Y	15	41	1		35
*11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3425	2	4	9	Y	4				39
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1590	2	24	9	Y	22	34	1		27
*01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	Y	12				39
*02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3206	2	14	9	Y	13				52
*03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3626	2	9	9	Y	8	38	1		22
*04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3017	2	18	9	Y	16				38
*05	3565 X	1533	-0-	-2032	-0-	1521	2	12	9	Y	11	33	1		16
06	3510 X	3069	-0-	-441	-0-	3052	2	17	9	Y	15				31

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 166715	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824	- 11177				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 X	954	-0-	-348	-0-	954 3			N	-0-			87
02	1232 X	985	-0-	-247	-0-	985 3			N	-0-			87
03	1364 X	1133	-0-	-231	-0-	1133 3			N	-0-			87
04	1320 X	912	-0-	-408	-0-	912 3			N	-0-			87
05	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	1134 3			N	-0-			87
06	1110 X	964	-0-	-146	-0-	964 3			N	-0-			87

HALLEY, S.				WELL #: 13	RRCID -> 172725	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10976	- 11343				
01	2697 N	1703	-0-	-994	-0-	1703 3			N	-0-			178
02	2352 N	2149	-0-	-203	-0-	2149 3			N	-0-			178
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3			N	-0-			178
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3			N	-0-			178
05	3100 N	3175	-0-	75	75	3175 3			N	-0-			178
*06	2726 N	2651	-0-	-75	-0-	2651 3			N	-0-			178

MAXWELL "18"				WELL #: 1	RRCID -> 174840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11779	PERF.11452	- 11467				
01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1831 3	89 9		N	81			254
02	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1674 3	101 9		N	92	184 1		162
03	1953 X	1872	-0-	-81	-0-	1776 3	96 9		N	87			249
04	1890 X	1355	-0-	-535	-0-	1307 3	48 9		N	44			293
05	1953 X	737	-0-	-1216	-0-	736 3	1 9		N	1	170 1		124
06	1890 X	867	-0-	-1023	-0-	867 3			N	-0-			124

HALLEY, S. M.				WELL #: 1301	RRCID -> 180876	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11208	- 11560				
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			168
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			168
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	62 3	30 9		N	27			195
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			195
05	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			195
*06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	90 3	12 9		N	11	171 1		35

HALLEY, S. M.				WELL #: 601	RRCID -> 183097	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 11074	PERF.10682	- 11016				
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	974 3	43 9		N	39			184
02	1232 N	848	-0-	-384	-0-	845 3	3 9		N	3			187
03	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1014 3	37 9		N	34			221
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1307 3	9 9		N	8	174 1		55
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1581 3	41 9		N	37			92
*06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1311 3	3 9		N	3			95

MAXWELL "23"				WELL #: 3	RRCID -> 186443	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11372	- 11416				
01	3937 X	3197	-0-	-740	-0-	3197 3			N	-0-			196
02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3921 3	2 9		N	2			198
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4945 3	12 9		N	11			209
04	4680 X	3213	-0-	-1467	-0-	3206 3	7 9		N	6			215
05	4836 X	4441	-0-	-395	-0-	4420 3	21 9		N	19	182 1		52
06	4800 X	3896	-0-	-904	-0-	3896 3			N	-0-			52

HALLEY, S. M.				WELL #: 247	RRCID -> 186673	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11156	- 11465				
01	5487 X	1842	-0-	-3645	-0-	1835 3	7 9		N	6			67
02	4956 X	3643	-0-	-1313	-0-	3643 3			N	-0-			67
03	5487 X	5378	-0-	-109	-0-	5371 3	7 9		N	6			73
04	5310 X	3568	-0-	-1742	-0-	3550 3	18 9		N	16			89
05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5374 3	10 9		N	9			98
06	5190 X	3770	-0-	-1420	-0-	3758 3	12 9		N	11			109

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	5581	-0-	-867	-0-	5546	3	35	9	Y	32			70
02	5768 X	5010	-0-	-758	-0-	4951	3	59	9	Y	54			124
03	5921 X	5668	-0-	-253	-0-	5657	3	11	9	Y	10			134
04	5400 X	5234	-0-	-166	-0-	5234	3			Y	-0-			134
05	5580 X	5383	-0-	-197	-0-	5352	3	31	9	Y	28	123	1	39
06	5490 X	5222	-0-	-268	-0-	5163	3	59	9	Y	54			93

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313					
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5330	3	3	9	N	3			126
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-			126
03	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-			126
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-			126
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-			126
*06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-			126

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425					
01	10664 X	732	-0-	-9932	-0-	718	3	14	9	N	13			207
02	9632 X	379	-0-	-9253	-0-	379	3			N	-0-			207
03	10106 X	158	-0-	-9948	-0-	158	3			N	-0-			207
04	4350 X	194	-0-	-4156	-0-	194	3			N	-0-			207
05	992 X	23	-0-	-969	-0-	23	3			N	-0-			207
06	720 X	11	-0-	-709	-0-	11	3			N	-0-			207

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		027200												
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083					
01	2418 N	1650	-0-	-768	-0-	1650	3			Y	-0-			-0-
02	2296 N	1531	-0-	-765	-0-	1531	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3680	-0-	580	580	3680	3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	2531	-0-	-469	111	2531	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	2318	-0-	2318	2429	2318	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	120	-0-	120	2549	120	3			Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 133602		COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832					
MCCABE		WELL #: 2												
01	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138					
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	1800	1	2712	2	N	-0-			100
02	3864 X	3332	-0-	-532	-0-	1680	1	1652	2	N	-0-			100
03	4278 X	3496	-0-	-782	-0-	1860	1	1632	2	N	4	4	8	100
						4	9							
04	4380 X	4328	-0-	-52	-0-	1800	1	2528	2	N	-0-			100
05	4526 X	4507	-0-	-19	-0-	1860	1	2647	2	N	-0-			100
06	4380 X	3503	-0-	-877	-0-	1800	1	1703	2	N	-0-			100

EMPEROR (WADDELL-OIL)		//CONT.// 28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982			TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2945 X	2596	-0-	-349	-0-	2596	2	N	-0-		229
02	2660 X	2348	-0-	-312	-0-	2348	2	N	-0-		229
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-		229
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2	N	-0-		229
05	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2	N	-0-		229
*06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	N	-0-		229

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1378	2	51 9 Y	46	116 1	80
*08	1426 N	989	-0-	-437	-0-	943	2	46 9 Y	42		122
*09	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1259	2	59 9 Y	54		176
10	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1270	2	73 9 Y	66	119 1	123
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1215	2	14 9 Y	13		136
*12	1364 N	933	-0-	-431	-0-	870	2	63 9 Y	57	120 1	73
*01	1333 N	948	-0-	-385	-0-	906	2	42 9 Y	38		111
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1220	2	58 9 Y	53		164
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1332	2	74 9 Y	67	121 1	110
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1282	2	52 9 Y	47		157
*05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1295	2	36 9 Y	33	136 1	54
06	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1229	2	33 9 Y	30		84

CHEVRON U. S. A. INC.		148113				CAPACITY			CNTY: WINKLER		
MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	760	3	20 9 Y	18		35
02	644 N	442	-0-	-202	-0-	428	3	14 9 Y	13		48
03	713 N	452	-0-	-261	-0-	449	3	3 9 Y	3		51
04	690 N	405	-0-	-285	-0-	405	3		-0-		51
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	403	3	24 9 Y	22	47 1	26
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	355	3	30 9 Y	27		53

DINERO OPERATING COMPANY		220711				CAPACITY			CNTY: WINKLER		
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 158921		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	860 X	860	-0-	-0-	-0-	858	3	2 9 N	2		171
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4 9 N	4		175
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		-0-		175
04	840 X	571	-0-	-269	-0-	571	3		-0-		175
05	868 X	450	-0-	-418	-0-	450	3		-0-		175
06	840 X	674	-0-	-166	-0-	665	3	9 9 N	8		183

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		-0-		-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		-0-		-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		-0-		-0-
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		-0-		-0-
*05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)		//CONT.//		28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
E. W. COWDEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171453	COMPL. DATE 12/02/1998	TOTAL DEPTH 11524	PERF. 7380	- 7435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHELL WESTERN E&P				774719						
HALLEY, S. M. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 204877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11390	PERF. 7338	- 7364
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2				WELL #: 2	RRCID -> 134349	COMPL. DATE 06/20/1989	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 2423	- 2656	
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1				WELL #: 6	RRCID -> 134350	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2414	- 2677	
01	589 N	298	-0-	-291	-0-	298 2	N	-0-		-0-
02	504 N	327	-0-	-177	-0-	327 2	N	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-		-0-
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
BROWN ALTMAN "D"				WELL #: 6	RRCID -> 137196	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 2441	- 2550	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	898	-0-	-152	-0-	898 2	N	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN "E"				WELL #: 1	RRCID -> 137197	COMPL. DATE 11/21/1990	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 2418	- 2552	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-		-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535													
BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	252 N	164	-0-	-88	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A							
VEST -A-		WELL #: 1													
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			46
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			46
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10			56
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	23	9	N	21			77
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	-0-	723	3	13	9	N	12			89
06	840 N	76	-0-	-764	-0-	-0-	75	3	1	9	N	1			90

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A							
HALLEY, S. M.		WELL #: 35													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984		RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399							
COWDEN, E. W.		WELL #: 6													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) APACHE CORPORATION COWDEN, E. W.		28962 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
		WELL #:	15	RRCID ->	134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2376 - 2605					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-					-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-					-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-					-0-
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-					-0-
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			N	-0-					-0-
06		420 N	333	-0-	-87	-0-	333 3			N	-0-					-0-
COWDEN, E. W.		WELL #:	13	RRCID ->	134178	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2403 - 2612					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2			N	-0-					-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-					-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-					-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-					-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-					-0-
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2			N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN A		WELL #:	8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NMR ENERGY LLC BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609															
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A							
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-	
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-	

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605		PERF. N/A							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
NMR ENERGY LLC		//CONT.//		611609						
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #:		5	RRCID -> 019725	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH	2663	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #:		1	RRCID -> 019726	COMPL. DATE 09/07/1953	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 019729	COMPL. DATE 01/16/1960	TOTAL DEPTH	3190	PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
COWDEN, E. W.		WELL #:		C 4	RRCID -> 019702	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2352 -	2528
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COWDEN -37-		WELL #:		2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2370 -	2520
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2	N	-0-		-0-
05	434 N	227	-0-	-207	-0-	227 2	N	-0-		-0-
06	480 N	57	-0-	-423	-0-	57 2	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2411 -	2680
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	724 3	2 9 N	2	2 8	21
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		21
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		21
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		21
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		21
06	960 N	635	-0-	-325	-0-	635 3	N	-0-		21

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
COWDEN -37-		WELL #: 1		RRCID -> 128610		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111

COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684	
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2	N	-0-	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-	-0-
06	690 N	532	-0-	-158	-0-	532 2	N	-0-	-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984		RRCID -> 019706		COMPL. DATE 03/03/1937		TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A	
COWDEN, E. W. -D-		WELL #: 1							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478							
HATHAWAY, J. F.		WELL #: 1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368	
01	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	92
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-	92
03	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-	92
04	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-	92
05	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-	92
06	990 #	952	-0-	-38	-0-	952 2	N	-0-	92

JOHNSON, W. D.		WELL #: 1P		RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130	
01	868 #	510	-0-	-358	-0-	510 2	Y	-0-	-0-
02	784 #	476	-0-	-308	-0-	476 2	Y	-0-	-0-
03	744 #	741	-0-	-3	-0-	741 2	Y	-0-	-0-
04	720 #	696	-0-	-24	-0-	696 2	Y	-0-	-0-
05	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833 2	Y	-0-	-0-
*06	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826 2	Y	-0-	-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)		29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
ICE BROTHERS, INC.		421790							
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544	
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	227 3	28 9 N	25	188
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	316 3	19 9 N	17	205
03	279 N	97	-0-	-182	-0-	76 3	21 9 N	19	224
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	296 3	21 9 N	19	66
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	386 3	24 9 N	22	88
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	358 3	19 9 N	17	105

EVERTTS (PENNSYLVANIAN)		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596									
LINEBERRY 35		WELL #: 1		RRCID -> 158561		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
HALEY UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A						
01	3348 X	2379	-0-	-969	-0-	2252	2	127	9	N	115	193	1	172
02	2688 X	2206	-0-	-482	-0-	2129	2	77	9	N	70			242
03	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	2376	2	73	9	N	66			308
04	2670 X	2077	-0-	-593	-0-	1873	2	114	4	N	82	189	1	201
						90	9							
05	2604 X	1354	-0-	-1250	-0-	998	2	288	4	N	62	195	1	68
						68	9							
*06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4096	2	61	9	N	55			123

HALEY UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALEY UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562						
01	33976 X	28949	-0-	-5027	-0-	28770	2	179	9	Y	163	140	1	182
02	30688 X	30489	-0-	-199	-0-	30350	2	139	9	Y	126	142	1	166
03	33976 X	32996	-0-	-980	-0-	32996	2			Y	-0-	138	1	28
04	32880 X	26594	-0-	-6286	-0-	25075	2	1519	4	Y	-0-			28
05	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	11472	2	3308	4	Y	-0-	18	1	10
06	31050 X	28238	-0-	-2812	-0-	28235	2	3	9	Y	3	7	1	6

ATHEY, CHARLES B.		WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216						
01	22754 X	10446	-0-	-12308	-0-	10379	2	67	9	Y	61	52	1	68
02	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	23367	2	52	9	Y	47	53	1	62
03	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	24616	2			Y	-0-	52	1	10
04	23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	22295	2	1362	4	Y	-0-			10
05	INC G-10	20488	-0-	20488	20488	15646	2	4841	4	Y	1	7	1	4
						1	9							
06	INC G-10	18059	-0-	18059	38547	18057	2	2	9	Y	2	3	1	2 8 1

HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657						
01	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	2			Y	-0-			1
02	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	14356	2			Y	-0-			1
03	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	15975	2	253	9	Y	230	185	1	46
04	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	14278	2	219	9	Y	199			245
05	15531 X	12260	-0-	-3271	-0-	12073	2	187	9	Y	170	168	1	1 8 246
*06	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	17489	2	240	9	Y	218	189	1	3 8 272

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214				
01	79205 X	79064	-0-	-141	-0-	79064	3	N	-0-			-0-
02	72498 X	72498	-0-	-0-	-0-	72498	3	N	-0-			-0-
03	80794 X	80794	-0-	-0-	-0-	80794	3	N	-0-			-0-
04	76650 X	65405	-0-	-11245	-0-	65405	3	N	-0-			-0-
05	76570 X	53033	-0-	-23537	-0-	53033	3	N	-0-			-0-
*06	77230 X	77230	-0-	-0-	-0-	77230	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696				
HALEY UNIT		WELL #: 1										
01	30504 X	27721	-0-	-2783	-0-	27721	2	Y	-0-			1
02	27114 X	27114	-0-	-0-	-0-	27114	2	Y	-0-			1
03	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	31211	2	Y	-0-			1
04	32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	30245	2	1847 4	Y	-0-		1
05	40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	31043	2	9606 4	Y	-0-		1
06	30180 X	29043	-0-	-1137	-0-	29043	2	Y	-0-			1

HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384				
01	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2	N	-0-			-0-
02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2	N	-0-			-0-
03	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	14138	2	N	-0-			-0-
04	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	12826	2	783 4	N	-0-		-0-
05	INC G-10	15105	-0-	15105	15105	11535	2	3570 4	N	-0-		-0-
06	INC G-10	14045	-0-	14045	29150	14045	2	N	-0-			-0-

FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
APACHE CORPORATION		027200										
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146												
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036												
01		2883 X	2586	-0-	-297	-0-	221	1	2365	2	N	-0-
02		2604 X	2352	-0-	-252	-0-	220	1	2132	2	N	-0-
03		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	237	1	2719	2	N	-0-
04		2610 X	1851	-0-	-759	-0-	120	1	1731	2	N	-0-
*05		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	229	1	3015	2	N	-0-
06		2790 X	2296	-0-	-494	-0-	198	1	2098	2	N	-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108												
01		2945 X	2568	-0-	-377	-0-	219	1	2349	2	N	-0-
02		2660 X	2471	-0-	-189	-0-	231	1	2240	2	N	-0-
03		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	279	1	3201	2	N	-0-
04		2760 X	1774	-0-	-986	-0-	115	1	1659	2	N	-0-
*05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	232	1	3048	2	N	-0-
06		2850 X	2846	-0-	-4	-0-	246	1	2600	2	N	-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102												
01		3999 X	3637	-0-	-362	-0-	310	1	3327	2	N	15
02		3612 X	3187	-0-	-425	-0-	298	1	2889	2	N	15
03		3999 X	3942	-0-	-57	-0-	316	1	3626	2	N	15
04		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	279	1	4014	2	N	15
*05		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	330	1	4332	2	N	15
06		3810 X	3219	-0-	-591	-0-	278	1	2941	2	N	15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052												
01		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	233	1	2494	2	N	-0-
02		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	218	1	2107	2	N	-0-
03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	268	1	3083	2	N	-0-
04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	3432	2	N	-0-
*05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	233	1	3067	2	N	-0-
*06		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	228	1	2415	2	N	-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145												
01		2325 X	2121	-0-	-204	-0-	181	1	1940	2	N	-0-
02		2100 X	1613	-0-	-487	-0-	151	1	1462	2	N	-0-
03		2325 X	1894	-0-	-431	-0-	152	1	1742	2	N	-0-
04		2250 X	1898	-0-	-352	-0-	123	1	1775	2	N	-0-
05		2201 X	2153	-0-	-48	-0-	152	1	2001	2	N	-0-
06		1830 N	1294	-0-	-536	-0-	112	1	1182	2	N	-0-

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2914 X	1784	-0-	-1130	-0-	152 1	1632 2	N	-0-	-0-		
02	2632 X	1662	-0-	-970	-0-	156 1	1506 2	N	-0-	-0-		
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	155 1	1781 2	N	-0-	-0-		
04	1740 X	1044	-0-	-696	-0-	68 1	976 2	N	-0-	-0-		
*05	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	139 1	1832 2	N	-0-	-0-		
06	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	131 1	1390 2	N	-0-	-0-		

RAMSEY -35-		WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037			
01	4526 X	4417	-0-	-109	-0-	377 1	4040 2	N	-0-	-0-		
02	4088 X	4057	-0-	-31	-0-	380 1	3677 2	N	-0-	-0-		
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	363 1	4171 2	N	-0-	-0-		
04	4260 X	4006	-0-	-254	-0-	260 1	3746 2	N	-0-	-0-		
*05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	342 1	4497 2	N	-0-	-0-		
*06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	388 1	4102 2	N	-0-	-0-		

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120			
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	113 1	1207 2	N	-0-	-0-		
02	1316 N	1133	-0-	-183	-0-	106 1	1027 2	N	-0-	-0-		
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	92 1	1057 2	N	-0-	-0-		
04	1290 N	866	-0-	-424	-0-	56 1	810 2	N	-0-	-0-		
05	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	85 1	1117 2	N	-0-	-0-		
06	1110 N	825	-0-	-285	-0-	71 1	754 2	N	-0-	-0-		

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020			
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	205 1	2195 2	N	-0-	86		
02	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	209 1	2028 2	N	-0-	86		
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	215 1	2476 2	N	-0-	86		
04	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	111 1	1596 2	N	-0-	86		
*05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	189 1	2484 2	N	-0-	86		
*06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	187 1	1978 2	N	-0-	86		

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216			
01	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	300 1	3212 2	N	-0-	-0-		
02	3360 X	3212	-0-	-148	-0-	301 1	2911 2	N	-0-	-0-		
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	300 1	3447 2	N	-0-	-0-		
04	3600 X	2463	-0-	-1137	-0-	160 1	2303 2	N	-0-	-0-		
*05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	262 1	3442 2	N	-0-	-0-		
06	3600 X	3032	-0-	-568	-0-	262 1	2770 2	N	-0-	-0-		

ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272			
01	3038 X	1610	-0-	-1428	-0-	137 1	1473 2	N	-0-	-0-		
02	2744 X	1304	-0-	-1440	-0-	122 1	1182 2	N	-0-	-0-		
03	1488 X	1432	-0-	-56	-0-	115 1	1317 2	N	-0-	-0-		
04	1560 X	1346	-0-	-214	-0-	87 1	1259 2	N	-0-	-0-		
05	1612 X	1443	-0-	-169	-0-	102 1	1341 2	N	-0-	-0-		
06	1380 N	1124	-0-	-256	-0-	97 1	1027 2	N	-0-	-0-		

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167			
01	1085 N	994	-0-	-91	-0-	85 1	909 2	N	-0-	-0-		
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	98 1	951 2	N	-0-	-0-		
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	84 1	964 2	N	-0-	-0-		
04	960 N	708	-0-	-252	-0-	46 1	662 2	N	-0-	-0-		
05	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	75 1	981 2	N	-0-	-0-		
06	1020 N	823	-0-	-197	-0-	71 1	752 2	N	-0-	-0-		

FORD (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26			//CONT.// //CONT.//	31907 475 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	316 164	1 9	3391 2	N	149		308
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-		308
03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	360 249	1 9	4135 2	N	226	167 1	367
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	71 34	1 9	1016 2	N	31	314 1	84
*05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	307 338	1 9	4028 2	N	307		391
*06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	231 13	1 9	2440 2	N	12	171 1	232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #:	1	RRCID ->	188149	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12030 -	12146
01	682 N	636	-0-	-46	-0-	54	1	582 2	N	-0-		-0-
02	588 N	378	-0-	-210	-0-	35	1	343 2	N	-0-		-0-
03	837 N	604	-0-	-233	-0-	48	1	556 2	N	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	57	1	820 2	N	-0-		-0-
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623 2	N	-0-		-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	47	1	500 2	N	-0-		-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #:	2	RRCID ->	189600	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12084 -	12190
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617 2	N	-0-		-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	52	1	507 2	N	-0-		-0-
03	806 N	640	-0-	-166	-0-	51	1	589 2	N	-0-		-0-
04	660 N	415	-0-	-245	-0-	27	1	388 2	N	-0-		-0-
*05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694 2	N	-0-		-0-
06	630 N	476	-0-	-154	-0-	41	1	435 2	N	-0-		-0-
RAMSEY "38"			WELL #:	3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3555 -	3575
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RAMSEY 14			WELL #:	1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 -	11362
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305 2	N	-0-		1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		1
03	1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2	2		N	-0-		1
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		1
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		1
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		1
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25			WELL #:	1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 -	14346
01	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	181	1	1943 2	N	-0-		-0-
02	2800 X	2015	-0-	-785	-0-	189	1	1826 2	N	-0-		-0-
03	2263 X	2238	-0-	-25	-0-	179	1	2059 2	N	-0-		-0-
04	2070 X	1523	-0-	-547	-0-	99	1	1424 2	N	-0-		-0-
*05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	168	1	2204 2	N	-0-		-0-
06	2160 N	1781	-0-	-379	-0-	154	1	1627 2	N	-0-		-0-

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602													
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980						CNTY: CULBERSON							
TXL 27		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061														
DALE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 266036		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9900 - 13246						
01	0	W	3618	-0-	3618	B	31381	3582	2	36	9	N	33		198	
02	42360		73380	-0-	31020	B	62401	72835	2	545	9	N	495		693	
03	198960	X	136559	-0-	-62401			136006	2	553	9	N	503		1196	
04	141744	X	141744	-0-	-0-			141350	2	394	9	N	358	1106	1	448
05	106170	X	106170	-0-	-0-			106084	2	86	9	N	78	331	1	195
06	132150	X	20656	-0-	-111494			20212	2	444	9	N	404	379	1	220

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		135316						CNTY: CULBERSON							
TAYLOR-STATE 110-28		WELL #: 1		RRCID -> 267904		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8350 - 9270					
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	5145	-0-	5145		5145	1584	1	3561	4	N	-0-		-0-
05	SHUT	IN	361	-0-	361		5506	35	1	326	4	N	-0-		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		5506					N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438						CNTY: CULBERSON								
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260328		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 10022 - 14081						
01	22475	#	84	-0-	-22391	B	-56444	62	1	22	9	N	20		162	
02	15204	#	116	-0-	-15088	B	-71532	107	1	9	9	N	8	128	1	42
03	14539	X	464	-0-	-14075		-0-	265	1	199	9	N	181		223	
04	9450	X	6550	-0-	-2900		-0-	394	1	5896	3	N	236	197	1	262
05	8615	X	8615	-0-	-0-		-0-	260	9	75	1	N	328	400	1	190
*06	14406	X	14406	-0-	-0-		-0-	361	9	605	1	N	405	372	1	223
								446	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	11191 N	10478	-0-	-713 B	-21520	10272	3	206	9	N	187	181	1		307
02	9464 N	9175	-0-	-289 B	-21520	8962	3	213	9	N	194	177	1		324
03	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	11813	3	278	9	N	253	396	1		181
04	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10316	3	240	9	N	218	159	1		240
05	10478 X	8199	-0-	-2279	-0-	8050	3	149	9	N	135	191	1		184
06	11700 X	10993	-0-	-707	-0-	528	1	10296	3	N	154				338
						169	9								

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

01	19964 #	16626	-0-	-3338 B	-12757	16329	3	297	9	N	270	189	1		298
02	18032 #	16910	-0-	-1122 B	-13879	16606	3	304	9	N	276	178	1		396
03	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	19466	3	299	9	N	272	593	1		75
04	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	18256	3	261	9	N	237				312
05	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	20026	3	287	9	N	261	372	1		201
06	19140 X	17946	-0-	-1194	-0-	3	1	17686	3	N	234	187	1		248
						257	9								

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

01	19778 #	12969	-0-	-6809 B	-47249	12783	3	186	9	Y	169	136	1		49
02	12628 #	11111	-0-	-1517 B	-48766	10938	3	173	9	Y	157	151	1		55
03	11594 X	3453	-0-	-8141	-0-	3405	3	48	9	Y	44	83	1		16
04	12540 X	6136	-0-	-6404	-0-	6082	3	54	9	Y	49	42	1		23
05	12958 X	9643	-0-	-3315	-0-	9533	3	110	9	Y	100	57	1		66
06	12540 X	8929	-0-	-3611	-0-	490	1	8310	3	Y	117	55	1		128
						129	9								

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208

*07	9176 #	4394	-0-	-4782 B	-19995	3659	2	116	4	N	563	411	1		811
						619	9								
*08	6727 N	1475	-0-	-5252 B	-19995	280	1	5	2	N	577	914	1		474
						555	4	635	9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09	7140 N	909	-0-	-6231 B	-19995	417	1	492	4	N	-0-				474
*10	4278 N	1861	-0-	-2417 B	-19995	321	1	416	2	N	560	390	1		644
						508	4	616	9						
*11	900 N	1594	-0-	694 B	-19301	425	1	634	2	N	486	394	1		736
						535	9								
*12	1116 N	2725	-0-	1609 B	-17692	281	1	551	2	N	496	758	1		474
						1340	3	7	4						
*01	961 N	2770	-0-	1809 B	-15883	171	1	1826	2	N	309	373	1	2 8	408
						433	3	340	9						
*02	1484 N	6093	-0-	4609 B	-11274	402	1	5283	2	N	371	400	1		379
						408	9								
*03	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	860	1	8812	2	N	463	387	1		455
						509	9								
*04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	741	1	3032	2	N	339	406	1		388
						716	3	11	4						
*05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	789	1	5777	3	N	407	1	8		794
						448	9								
*06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	610	1	326	2	N	276	803	1		267
						3437	3	304	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT			
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
01	90295	17474	-0-	-72821	B	165797	16066	3	1408	9	N	1280	1129	1	639
02	73599	17783	-0-	-55816	B	109981	16377	3	1406	9	N	1278	1540	1	377
03	131395	X	21414	-0-	-109981	-0-	19731	3	1683	9	N	1530	1490	1	417
04	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-	23162	3	1775	9	N	1614	1689	1	342
05	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	28679	3	1614	9	N	1467	1374	1	435
*06	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	19750	3	1333	9	N	1212	750	1	897

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

01	0	W	35576	-0-	35576	B	571808	34729	3	847	9	N	770	754	1	413
02	0	W	27301	-0-	27301	B	599109	26632	3	669	9	N	608	973	1	48
03	623101	X	23992	-0-	-599109	-0-	-0-	23331	3	661	9	N	601	389	1	260
04	34440	X	33747	-0-	-693	-0-	-0-	32916	3	831	9	N	755	769	1	246
05	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	1	37942	3	N	837	773	1	310
*06	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	-0-	921	9	1006	1	N	718	593	1	435
								790	9							

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

01	0	W	35509	-0-	35509	B	1014054	31440	3	4069	9	N	3699	3515	1	745
02	74915		35763	-0-	-39152	B	974902	31944	3	3819	9	N	3472	3655	1	561
03	1011689	X	36787	-0-	-974902	-0-	-0-	33307	3	3480	9	N	3164	2672	1	1047
04	38610	X	30331	-0-	-8279	-0-	-0-	27798	3	2533	9	N	2303	2890	1	460
05	40888	X	40888	-0-	-0-	-0-	-0-	37345	3	3543	9	N	3221	3037	1	644
*06	55933	X	55933	-0-	-0-	-0-	-0-	52493	3	3440	9	N	3127	2985	1	786

BIG SKY 55-16 WELL #: RRCID -> 266794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 12578

01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JET PILOT 24 FEE WELL #: RRCID -> 267227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9306 - 12460

01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF. 9750 - 14051	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
07		0	93388	-0-	93388 B	227585	458 1	83875 2	N	8232	7790 1	935
							9055 9					
08		0	79265	-0-	79265 B	306850	750 1	71374 2	N	6492	6725 1	702
							7141 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	63969	-0-	63969 B	370819	370 1	57359 2	N	5673	5058 1	1317
							6240 9					
10		0 W	68882	-0-	68882 B	439701	302 1	61715 2	N	6241	6892 1	666
							6865 9					
11		0 W	51225	-0-	51225 B	490926	7 1	46094 2	N	4658	4799 1	525
							5124 9					
12		0 W	77322	-0-	77322 B	568248	72616 2	4706 9	N	4278	3903 1	900
01		0 W	61439	-0-	61439 B	629687	56310 3	5129 9	N	4663	4802 1	761
02		0 W	52814	-0-	52814 B	682501	48328 3	4486 9	N	4078	4380 1	459
03		0 W	65199	-0-	65199	747700	60625 3	4574 9	N	4158	3968 1	636
04		0 W	50887	-0-	50887	798587	47163 3	3724 9	N	3385	3418 1	595
05		0 W	58899	-0-	58899	857486	54458 3	4441 9	N	4037	4018 1	614
*06		0 W	45244	-0-	45244	902730	41769 3	3475 9	N	3159	3082 1	689

COG OPERATING LLC		166150		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS			
TRAIL BOSS		WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.10330 - 13585	
01		51150	40500	-0-	-10650 B	969834	37589 3	2911 9	N	2646	2689 1	625
02		41692	35050	-0-	-6642 B	963192	32421 3	2629 9	N	2390	2564 1	451
03		999979 X	36787	-0-	-963192	-0-	33397 3	700 4	N	2445	2414 1	482
							2690 9					
04		42300 X	34537	-0-	-7763	-0-	32095 3	2442 9	N	2220	1989 1	713
05		42160 X	32718	-0-	-9442	-0-	30342 3	2376 9	N	2160	2346 1	527
06		39180 X	25957	-0-	-13223	-0-	23698 3	2259 9	N	2054	1625 1	956

FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200										
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		9A	RRCID ->	125355	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3277	
01		682 #	598	-0-	-84	-0-	598 2		N	-0-		-0-
02		560 #	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-		-0-
03		589 #	370	-0-	-219	-0-	370 2		N	-0-		-0-
04		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
05		589 #	284	-0-	-305	-0-	284 2		N	-0-		-0-
06		570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		10 L	RRCID ->	133449	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3061 - 3176	
01		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
02		308 #	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		-0-
03		341 #	154	-0-	-187	-0-	154 2		N	-0-		-0-
04		360 #	321	-0-	-39	-0-	321 2		N	-0-		-0-
05		372 #	166	-0-	-206	-0-	166 2		N	-0-		-0-
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	112 2	34 9	Y	31	29 1	9
02	168 #	53	-0-	-115	-0-	2 1	51 9	Y	46	43 1	12
03	186 #	135	-0-	-51	-0-	2 1	72 2	Y	55	55 1	12
						61 9					
04	150 #	39	-0-	-111	-0-	29 2	10 9	Y	9	19 1	2
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	2 1	175 2	Y	56	39 1	19
						62 9					
*06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	1 1	178 2	Y	27	37 1	9
						30 9					

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	23	24 1	6
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 9	Y	24	24 1	6
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	4 1	196 2	Y	27	27 1	6
						30 9					
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	4 1	488 2	Y	28	27 1	7
						31 9					
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	4 1	478 2	Y	28	25 1	10
						31 9					
*06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	2 1	453 2	Y	26	27 1	9
						29 9					

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
 STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

INCLINE ENERGY 423656
 ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

01	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	2124 2	4 9	N	4		140
02	1792 #	7	-0-	-1785	-0-	6 2	1 9	N	1		141
03	1612 #	1555	-0-	-57	-0-	1553 2	2 9	N	2		143
04	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	2839 2	14 9	N	13		156
05	2139 #	1430	-0-	-709	-0-	1423 2	7 9	N	6		162
06	2070 #	1457	-0-	-613	-0-	1438 2	19 9	N	17	156 1	23

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1271 #	478	-0-	-793	-0-	376 2		93		175
02	868 #	453	-0-	-415	-0-	414 2		35		210
03	1147 #	419	-0-	-728	-0-	419 2		-0-		210
04	1110 #	368	-0-	-742	-0-	368 2		-0-		210
05	775 #	292	-0-	-483	-0-	292 2		-0-		210
06	480 #	243	-0-	-237	-0-	243 2		-0-		210

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		-0-		79
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		-0-		79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		-0-		79
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		-0-		79
*05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		-0-		79
06	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			NO RPT		79

SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		-0-		41
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		-0-		41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		-0-		41
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		-0-		41
*05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	431 2	9 9	8		49
06	271 N	NO RPT	-0-	-271 B	-0-			NO RPT		49

KIDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 078212		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751		
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		-0-		-0-
*05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		-0-		-0-
06	77 N	NO RPT	-0-	-77 B	-0-			NO RPT		-0-

VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 2		RRCID -> 079717		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470		
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		-0-		79
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		-0-		79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		-0-		79
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		-0-		79
*05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		-0-		79
06	189 N	NO RPT	-0-	-189 B	-0-			NO RPT		79

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			NO RPT		-0-

FOUR C (YATES)		32344 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
GRAY, NELLE		WELL #: 10		RRCID -> 097006		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		Y	NO RPT		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002								
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002											
JURECEK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10474	-	10518	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892	-	10610	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10544	-	10561	
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-				290
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	3			N	-0-				290
03	806 N	648	-0-	-158	-0-	648	3			N	-0-				290
04	840 N	565	-0-	-275	-0-	565	3			N	-0-				290
05	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	3			N	-0-				290
06	630 N	477	-0-	-153	-0-	477	3			N	-0-				290

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10550	-	10564	
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-				98
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-				98
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-				98
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-				98
05	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			N	-0-				98
06	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	1906	3			N	-0-				98

SUNDOWN ENERGY LP		829482													
FRYSAK		WELL #:		7 C	RRCID ->	120385	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	11011	PERF.	7492	-	10618	
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1253	2	25	9	N	23				141
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	N	25				166
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	N	25				191
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1182	2	44	9	N	40	158	1		73
*05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13				86
*06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	N	13				99

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176		142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554													
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1233	-	1394	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
KING, E. F.		WELL #:	20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2791 - 2972		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
LOCKHART & BROWN 14		17											
		WELL #:	17	RRCID ->	226847	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	2836 - 3024		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		1	RRCID ->	235820	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3008 - 3030	
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
02	1428	X	1111	-0-	-317	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
03	1581	X	552	-0-	-1029	-0-	552	2	N	-0-			-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
05	1302	X	815	-0-	-487	-0-	815	2	N	-0-			-0-
06	1200	X	1037	-0-	-163	-0-	1037	2	N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	241668	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	3009 - 3031	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		1	RRCID ->	248421	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3038 - 3054	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3038 - 3058	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002								
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2990 - 3020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2		N	-0-		-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 - 3065
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2846 - 3032
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
03	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2		N	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-		-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP SILVER		WELL #:		495445	RRCID ->	061487	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2827 - 3015
01	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-		-0-
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-		-0-
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		-0-
06	1020 X	375	-0-	-645	-0-	375	3		N	-0-		-0-

THORNBERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	079536	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	3002 - 3045
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-		-0-
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		-0-
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		-0-
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEEP ROCK		WELL #:		1	RRCID ->	194206	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	2806 - 2890
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
BROWN-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	096145	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	2891 - 3078
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	3045 - 3060
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARGO KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3072 - 3094
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	254267	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	3066 - 3088
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKER D		WELL #:		2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3054 - 3074
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKER C		WELL #:		1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3105 - 3119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:		4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3105 - 3127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
MUNGER NIX A		WELL #:		32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112 - 3134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MUNGER NIX A		WELL #:		34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3115 - 3138		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAM		WELL #:		2	RRCID ->	254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3104 - 3125		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MUNGER NIX A		WELL #:		27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3113 - 3133		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:		6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3094 - 3110		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ERNESTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 3060 - 3082		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LEONA E		WELL #:		1	RRCID ->	254920	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 3090 - 3111		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
LEONA D		WELL #:		1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 3091 - 3111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKHART		WELL #:		2	RRCID ->	254922	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3098 - 3119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	254924	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3097 - 3112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		3	RRCID ->	255166	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 3086 - 3109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3064 - 3086
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 3092 - 3112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3066 - 3086
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

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

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

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

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854										
ANITA				WELL #:	4	RRCID ->	254278	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	3104 - 3125	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN				WELL #:	1	RRCID ->	254282	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2994 - 3014	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II				WELL #:	10	RRCID ->	254505	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	3068 - 3078	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EHRIG, ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	254507	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	3069 - 3091	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD				WELL #:	2	RRCID ->	254508	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	3063 - 3085	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINDORF				WELL #:	3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3051 - 3074	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEIDEL ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	254513	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	3024 - 3046	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
FUHRMAN B		WELL #:		2	RRCID ->	254514	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 3035 - 3051				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2718 - 2969				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054 - 3078				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THORNBERRY 13A		WELL #:		6	RRCID ->	254925	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3008 - 3030				
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	255168	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 2951 - 3016				
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954 - 2975				
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078 - 3102				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 2968 - 2991
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3032 - 3054
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3138 - 3156
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854										
UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986			
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402			
01	201 X	58	-0-	-143	-0-	58	2			Y	-0-			11
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			11
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2			13
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			13
05	T. A.	28	-0-	28	28	27	2	1	9	Y	1			13
06	T. A.	2	-0-	2	30	2	2			Y	-0-			13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 XTO ENERGY INC. 945936
 WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

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

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

01	02	03	04	05	*06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	1023	2	N	-0-							-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1178	2	264	9	N	240	240	8			-0-
04	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 16184 - 17020

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G M W (MONTROYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

01	11222	X	10110	-0-	-1112	-0-	75	1	10035	2	N	-0-					-0-
02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	73	1	10336	2	N	-0-					-0-
03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	70	1	10636	2	N	1	1	8			-0-
04	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	73	1	11846	2	N	1	1	8			-0-
05	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	81	1	12216	2	N	-0-					-0-
*06	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	60	1	9393	2	N	-0-					-0-

EL SINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1324	2	25	9	N	23					97
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	N	37					134
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1703	2	35	9	N	32					166
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1442	2	46	9	N	42					208
05	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	1473	2	25	9	N	23	153	1			78
06	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	1190	2	8	9	N	7					85

GRB (GRANITE WASH)			33556 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
TRAVERS RESOURCES, INC.			865985											
LAWRENCE			WELL #: 1		RRCID -> 123634			COMPL. DATE 03/02/1987			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWRENCE			WELL #: 2		RRCID -> 125087			COMPL. DATE 06/01/1987			TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683			

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER)			33579 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
CAPATAZ OPERATING, INC.			130354											
CROWLEY-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 105247			COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951			

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY			33989 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: GLASSCOCK			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635											
CITIES SERVICE			WELL #: 1		RRCID -> 165215			COMPL. DATE 07/01/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			

01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	Y	4	5	1	8
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	19	2	2	9	Y	2	5	1	5
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	Y	7	5	1	7
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	Y	5	5	1	7
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	5	1	4
06	120 #	73	-0-	-47	-0-	67	2	6	9	Y	5	5	1	4

MAJORS			WELL #: 1		RRCID -> 169250			COMPL. DATE 05/17/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732			

01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	14	2	74	9	Y	67	78	1	130
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	9	2	32	9	Y	29	82	1	77
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	56	2	125	9	Y	114	77	1	114
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	23	2	80	9	Y	73	80	1	107
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	29	2	36	9	Y	33	78	1	62
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	30	2	88	9	Y	80	79	1	63

GARDEN CITY, S. (STRAWN)			33998 429		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BURLESON PETROLEUM, INC.			109255											
BESSIE			WELL #: 1		RRCID -> 146424			COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574			

01	1023 N	894	-0-	-129	-0-	850	3	44	9	N	40			149
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	816	3	40	9	N	36			185
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	958	3	44	9	N	40			225
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	919	3	47	9	N	43			268
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	947	3	42	9	N	38	185	1	121
*06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	925	3	37	9	N	34			155

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		//CONT.//		33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.				945936										
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2594	3	196	9	N	178	178	1	135
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2369	3	199	9	N	181	181	1	135
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2645	3	198	9	N	180	180	1	135
04	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2574	3	399	9	N	363	363	1	135
05	2511 N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	-0-			135
*06	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2564	3	383	9	N	348	348	1	135

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK				
BRECK OPERATING CORP.				089974										
COX, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1728 N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1705	2	23	9	N	21		72
02	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1543	2	21	9	N	19		91
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1731 N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1711	2	20	9	N	18		109
04	1650 N	1645	-0-	-5	B	-0-	1633	2	12	9	N	11		120
05	1705 N	1673	-0-	-32	B	-0-	1663	2	10	9	N	9		129
06	1650 N	1610	-0-	-40	B	-0-	1599	2	11	9	N	10		139

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610	ASSOCIATED					CNTY: GLASSCOCK				
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY, L. C.				217889	ASSOCIATED					CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #:		1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1470	-0-	-111	B	-0-	1470	2		N	-0-			43
02	1412 N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2		N	-0-			43
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	1517	-0-	-64	B	-0-	1517	2		N	-0-			43
04	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	2		N	-0-			43
05	1550 N	1400	-0-	-150	B	-0-	1400	2		N	-0-			43
06	1470 N	1290	-0-	-180	B	-0-	1290	2		N	-0-			43

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061										
ENDURING FREEDOM		WELL #:		6	RRCID ->	203859	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2346 - 2364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061												
ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384												
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388												
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061									
ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID -> 208625	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 2360	- 2380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

COLUMBIA 7		WELL #:		5	RRCID -> 208633	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 2748	PERF. 2350	- 2356				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #:		9	RRCID -> 227950	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 3002	PERF. 2362	- 2386				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID -> 229489	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3432	- 3436				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLUMBIA 7		WELL #:		1	RRCID -> 230816	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 4037	PERF. 2336	- 2356				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061									
ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2432 -	4331
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		10	RRCID ->	255548	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	2384 -	2398
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2356 -	2370
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIB		34639		001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.		569339											
STOKER, MARY K.		WELL #:		2	RRCID ->	149334	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	2821	PERF.	N/A	
01	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
*06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092		333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		027200											
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	1372 -	1390
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC.		216899											
REED		WELL #:		2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//		216899								
REED		WELL #:		3	RRCID ->	056320	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	1161	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

S.F.S		WELL #:		1	RRCID ->	176397	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	1115 - 1170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	1389	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF.	N/A
01	1147 N	764	-0-	-383	-0-	764	3		N	-0-		-0-
02	1064 N	617	-0-	-447	-0-	617	3		N	-0-		-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-		-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-		-0-
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		//CONT.//		923063									
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765 3		N	-0-			-0-
02	448 N	265	-0-	-183	-0-		265 3		N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 3		N	-0-			-0-
04	750 N	500	-0-	-250	-0-		500 3		N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 3		N	-0-			-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 3		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 1294 - 1306		
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 3		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3		N	-0-			-0-
04	450 N	407	-0-	-43	-0-		407 3		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 3		N	-0-			-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 1296 - 1356		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES		//CONT.//		563344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
WOODWARD		//CONT.//		1 L	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OGDEN		//CONT.//		3	RRCID ->	212873	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 1386 - 1404		
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626 2		N	-0-			-0-
02	616 N	507	-0-	-109	-0-		507 2		N	-0-			-0-
03	651 N	482	-0-	-169	-0-		482 2		N	-0-			-0-
04	600 N	473	-0-	-127	-0-		473 2		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 2		N	-0-			-0-
06	480 N	265	-0-	-215	-0-		265 2		N	-0-			-0-

GIRVIN "A"		//CONT.//		621750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OGDEN		//CONT.//		1	RRCID ->	215319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1327 - 1358		
01	1302 N	566	-0-	-736	-0-		566 2		N	-0-			182
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896 2		N	-0-			182
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 2		N	-0-			182
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 2		N	-0-			182
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197 2		N	-0-			182
06	1200 N	866	-0-	-334	-0-		866 2		N	-0-			182

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239 - 1365				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2		N	-0-				-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	865	2		N	-0-				-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-				-0-
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2		N	-0-				-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-				-0-
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2		N	-0-				-0-

OGDEN		WELL #:		2	RRCID ->	225359	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	1516	PERF. 1290 - 1402				
01	961	N	832	-0-	-129	-0-	832	2		N	-0-				-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2		N	-0-				-0-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2		N	-0-				-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				-0-
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2		N	-0-				-0-

OGDEN ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	225838	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 1369 - 1418				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARCO "75"		WELL #:		1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 1347 - 1388				
01	1271	N	777	-0-	-494	-0-	777	2		N	-0-				-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2		N	-0-				-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-				-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-				-0-
06	1020	N	370	-0-	-650	-0-	370	2		N	-0-				-0-

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION				027200											
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170 - 1194				
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MGR RESOURCES				563344											
WOODWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	075475	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)															
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE											35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS	
MCDONALD											310950				
WELL #: 2											RRCID -> 156831	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4079 - 4392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			12	
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			12	
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			12	
04	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			12	
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			12	
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			12	

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)															
CINNABAR ENERGY, LTD.											35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES	
FASKEN "22"											153508				
WELL #: 1RE											RRCID -> 236582	COMPL. DATE 10/22/2007	TOTAL DEPTH 7609	PERF. 7480 - 7580	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HUGHES KENT RANCH														
WELL #: 1H											RRCID -> 250227	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 5557	PERF. 8040 - 8945
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH														
WELL #: 2											RRCID -> 253335	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6037	PERF. 5200 - 5790
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.															
KC7 RANCH											684830				
WELL #: 1H											RRCID -> 251661	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 7125 - 9877	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RAWHIDE CAPITAL LLC															
RAWHIDE											694853				
WELL #: 1H											RRCID -> 250470	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 8722	PERF.10575 - 11690	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES												
THOMPSON, J. CLEO 855610												
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
												BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
THOMPSON, J. CLEO 855610												
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
												BALANCE
01		837 N	1	-0-	-836	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		1 N		-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N		-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
												BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
												BALANCE
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
												BALANCE
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-		-0-
02		140 N	22	-0-	-118	-0-	22 2		N	-0-		-0-
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	351	-0-	-699	-0-	351 2		N	-0-		-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 19290 PERF.17256 - 17436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
												BALANCE
01		248 N	43	-0-	-205	-0-	43 3		N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: V 15		RRCID -> 045561		COMPL. DATE 01/26/1952		TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R 12		RRCID -> 155115		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013										

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281			
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1563 3	185 9	Y	168	168 0	1
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1279 3	140 9	Y	127	127 0	1
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1453 3	149 9	Y	135	135 0	1
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1396 3	141 9	Y	128	128 0	1
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1767 3	156 9	Y	142	142 0	1
*06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1572 3	139 9	Y	126	126 0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T141		RRCID -> 167592		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5640 - 5660			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1000 3	25 9	Y	23	23 0	-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 169502		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T 13		RRCID -> 186966		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-							6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-							6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-							6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-							6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-							6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-							6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455								
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	6	1	2013	3	N	169	169	0			9
						186	9									
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	N	148	148	0			9
						163	9									
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2082	3	N	157	157	0			9
						173	9									
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	6	1	2040	3	N	150	150	0			9
						165	9									
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	N	165	165	0			9
						182	9									
*06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	6	1	1983	3	N	159	159	0			9
						175	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775								
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		2	8				-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255														
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890								
01	1395 N	452	-0-	-943	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-		//CONT.//	35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR							
			172232										
		WELL #:	152	RRCID -> 038010	COMPL. DATE 12/16/1965	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4495 X	4390	-0-	-105	-0-	4390 3		Y	-0-			-0-
02		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		Y	-0-			-0-
03		3627 X	1593	-0-	-2034	-0-	1593 3		Y	-0-			-0-
04		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-			-0-
05		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-			-0-
06		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	155	RRCID -> 038141	COMPL. DATE 01/24/1966	TOTAL DEPTH 3925	PERF. N/A						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	154	RRCID -> 038142	COMPL. DATE 01/02/1966	TOTAL DEPTH 4075	PERF. N/A						
01		496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		Y	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			-0-
03		465 N	304	-0-	-161	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			-0-
*06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	156	RRCID -> 038143	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH 3820	PERF. N/A						
01		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		Y	-0-			-0-
02		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		Y	-0-			-0-
03		2356 N	1598	-0-	-758	-0-	1598 3		Y	-0-			-0-
04		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		Y	-0-			-0-
05		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		Y	-0-			-0-
*06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	158	RRCID -> 038208	COMPL. DATE 02/02/1966	TOTAL DEPTH 3970	PERF. N/A						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
02		63 N	-0-	-0-	-63	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP WIGHT		829482	WELL #:	1	RRCID -> 019659	COMPL. DATE 12/14/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
*05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
XTO ENERGY INC.				945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A		
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717		
01	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	-0-	6790 3		N	-0-		-0-
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	-0-	6580 3		N	-0-		-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	-0-	5394 3		N	-0-		-0-
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	-0-	3564 3		N	-0-		-0-
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-		-0-
*06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	-0-	4837 3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623		
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1947 3		N	-0-		-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799 3		N	-0-		-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-		-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-		-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-		-0-
*06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSMITH (HOLT)				35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 ALLEDER INC. 013296
 EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618
 COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

01	403 N	34	-0-	-369	-0-	34 3		Y	-0-			25
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 3		Y	-0-			25
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			25
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-			25
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-			25
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-			25

BC OPERATING, INC. 058893
 GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

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

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04	180 N	72	-0-	-108	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 3		N	-0-			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
BC OPERATING, INC.		//CONT.// 058893							
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 2		RRCID -> 094625		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #: 2		RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 4		RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRECK OPERATING CORP.		089974		RRCID -> 174345		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108	
BLAKENEY 32		WELL #: 1				N/A			
01	682 N	62	-0-	-620	-0-	62	2	N	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2	N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A	
CLYDE -B-		WELL #: 150							
01	1860 X	1453	-0-	-407	-0-	1453	3	Y	-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	Y	-0-
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3	Y	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-
05	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	3	Y	-0-
06	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3	Y	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713	N	370	-0-	-343	-0-	370 3	Y	-0-		-0-
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280 3	Y	-0-		-0-
03	434	N	169	-0-	-265	-0-	169 3	Y	-0-		-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289 3	Y	-0-		-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284 3	Y	-0-		-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	Y	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
WIGHT, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043449		COMPL. DATE 12/26/1967		TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A			
01	33	X	-0-	-0-	-33	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A			
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-	6 7	35
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54 2	N	-0-		35
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11 2	N	-0-		35
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45 2	N	-0-		35
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		35
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-	7	42

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918			
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640 2	N	-0-		-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977									
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		25
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		25
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		25
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		25
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		25

TCO RESOURCES, INC.		840313									
TXL		WELL #: 3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	13 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	85	-0-	85	98	85 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	86	-0-	86	184	86 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	338	-0-	338	522	338 3	Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579											
KLOH -D-		WELL #:		1		RRCID -> 035608		COMPL. DATE 03/02/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-		820	2		N	-0-			-0-
02	784 N	722	-0-	-62	-0-	-0-		722	2		N	-0-			-0-
03	837 N	702	-0-	-135	-0-	-0-		702	2		N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-		815	2		N	-0-			-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	-0-		776	2		N	-0-			-0-
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		764	2		N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XIV		WELL #:		1		RRCID -> 040123		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													03/21/2013 - P&A 03-21-2013		

YUCCA ENERGY, INC.		950335		WELL #:		1		RRCID -> 173006		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040			
01	713 N	215	-0-	-498	-0-	-0-		215	3		N	-0-			-0-
02	672 N	631	-0-	-41	-0-	-0-		631	3		N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-		682	3		N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-		822	3		N	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-		918	3		N	-0-			-0-
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-		850	3		N	-0-			-0-

FOREST		WELL #:		2		RRCID -> 176383		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048					
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.		008716		WELL #:		1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741			
01	310 X	253	-0-	-57	-0-	-0-		253	2		N	-0-			23
02	280 X	248	-0-	-32	-0-	-0-		248	2		N	-0-			23
03	310 X	254	-0-	-56	-0-	-0-		254	2		N	-0-			23
04	270 X	222	-0-	-48	-0-	-0-		222	2		N	-0-			23
05	279 X	208	-0-	-71	-0-	-0-		208	2		N	-0-			23
06	270 X	188	-0-	-82	-0-	-0-		188	2		N	-0-			23

SPECK		WELL #:		5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728					
01	248 X	172	-0-	-76	-0-	-0-		172	2		N	-0-			-0-
02	224 X	207	-0-	-17	-0-	-0-		207	2		N	-0-			-0-
03	248 X	156	-0-	-92	-0-	-0-		156	2		N	-0-			-0-
04	210 X	119	-0-	-91	-0-	-0-		119	2		N	-0-			-0-
05	217 X	120	-0-	-97	-0-	-0-		120	2		N	-0-			-0-
06	210 X	149	-0-	-61	-0-	-0-		149	2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
01	775 X	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BC OPERATING, INC.		058893		RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795								
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #: 1Q														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800								
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4														
01	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			N	-0-					14
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-					14
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					14
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					14
05	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3			N	-0-					14
*06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					14

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710								
WALLACE "C"				WELL #: 4Q	RRCID -> 168263	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3904	- 3914			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		654 X	654	-0-	-0-	646 2	8 9	N	7			27
02		644 X	514	-0-	-130	506 2	8 9	N	7			34
*03		713 X	543	-0-	-170	530 2	13 9	N	12			46
*04		690 X	557	-0-	-133	557 2		N	-0-			46
*05		651 X	564	-0-	-87	564 2		N	-0-			46
06		630 X	580	-0-	-50	580 2		N	-0-			46

BLAKENEY "G"				WELL #: 7	RRCID -> 171486	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3800	- 3812			
01		1421 X	1421	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			25
02		1082 X	1082	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			25
03		1519 X	599	-0-	-920	599 2		N	-0-			25
04		1470 X	1056	-0-	-414	1056 2		N	-0-			25
05		1519 X	1116	-0-	-403	1116 2		N	-0-			25
06		1380 X	867	-0-	-513	867 2		N	-0-			25

BLAKENEY F				WELL #: F 1	RRCID -> 237022	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 3856	- 3867			
01		661 N	661	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-		N	-0-			-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
04		617 N	617	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SCHARBAUER "G"				WELL #: 8	RRCID -> 185905	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3822	- 3848			
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHARBAUER "G"				WELL #: 7	RRCID -> 185907	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3718	- 3734			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP				630555								
SHEBA				WELL #: 1	RRCID -> 188744	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3790	- 3813			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
XTO ENERGY INC.				945936										
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 - 3998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618								
COWDEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236 - 4316
01	341 N	34	-0-	-307	-0-	34	3	Y	-0-			26
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3	Y	-0-			26
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-			26
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-			26
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-			26
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-			26

COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146
01	3162 X	307	-0-	-2855	-0-	307	3	Y	-0-			46	
02	2856 X	645	-0-	-2211	-0-	645	3	Y	-0-			46	
03	3162 X	2251	-0-	-911	-0-	2251	3	Y	-0-			46	
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	Y	-0-			46	
05	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	Y	-0-			46	
*06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3	Y	-0-			46	

COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070
01	3131 X	307	-0-	-2824	-0-	307	3	Y	-0-			71	
02	2828 X	645	-0-	-2183	-0-	645	3	Y	-0-			71	
03	3131 X	2252	-0-	-879	-0-	2252	3	Y	-0-			71	
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	Y	-0-			71	
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	Y	-0-			71	
*06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3	Y	-0-			71	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR				
B & R OIL, INC.				041156								
COWDEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
01	310 #	216	-0-	-94 B	-576	216	3	Y	-0-			-0-
02	280 #	121	-0-	-159 B	-735	121	3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -583 CANCELLED UNDERAGE -> -152											
03	186 #	128	-0-	-58 B	-641	128	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	134	-0-	-76 B	-717	134	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	184	-0-	-33 B	-750	184	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	324	-0-	114 B	-636	324	3	Y	-0-			-0-

BROCK, J.				095367				CNTY: ECTOR					
DEN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	022857	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	N/A
01	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-3817			N	-0-			-0-	
02	0 #	1010	-0-	1010 B	-2807	1010	2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2807												
03	0 #	980	-0-	980 B	-1827	980	2	N	-0-			-0-	
04	0 #	913	-0-	913 B	-914	913	2	N	-0-			-0-	
05	0 #	855	-0-	855 B	-59	855	2	N	-0-			-0-	
06	1080 #	793	-0-	-287 B	-346	793	2	N	-0-			-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR						
BROCK, J. //CONT.// 095367																

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-229					N	-0-				-0-
02		79 R	308	-0-	229 B	-0-	308	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		245 R	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-				-0-
04		171 R	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-				-0-
05		228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
*06		211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183																
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-138					N	-0-				-0-
02		0 #	23	-0-	23 B	-115	23	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -13																
03		0 #	28	-0-	28 B	-74	28	2			N	-0-				-0-
04		0 #	57	-0-	57 B	-17	57	2			N	-0-				-0-
05		40 R	57	-0-	17 B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
*06		53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. STATE OF TEXAS EM										109255						
WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133																
01		219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			Y	-0-				-0-
02		194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			Y	-0-				-0-
04		208 R	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
05		212 R	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
*06		160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-				-0-

CONDOR OPERATING CO. CUMMINS -12-										170450						
WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A																
01		992 #	1100	-0-	108 B	-539	1100	2			Y	-0-				-0-
02		980 #	1011	-0-	31 B	-508	1011	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -205 CANCELLED UNDERAGE -> -303																
03		1085 #	1050	-0-	-35 B	-240	1050	2			Y	-0-				-0-
04		1050 #	927	-0-	-123 B	-363	927	2			Y	-0-				-0-
05		1085 #	860	-0-	-225 B	-588	860	2			Y	-0-				-0-
06		1050 #	634	-0-	-416 B	-1004	634	2			Y	-0-				-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY FRANK -B-										172232						
WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232													
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1612 #	1626	-0-	14 B	-833	1626 3		N	-0-			-0-
02		1456 #	1463	-0-	7 B	-826	1463 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -826													
03		1612 #	1560	-0-	-52 B	-52	1560 3		N	-0-			-0-
04		1560 #	1468	-0-	-92 B	-144	1468 3		N	-0-			-0-
05		1612 #	1470	-0-	-142 B	-286	1470 3		N	-0-			-0-
06		1560 #	1404	-0-	-156 B	-442	1404 3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A													

01		2380 R	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
02		2128 R	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2336 R	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 3		N	-0-			-0-
*04		2263 R	2263	-0-	-0- B	-0-	2263 3		N	-0-			-0-
*05		2312 R	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
*06		2206 R	2206	-0-	-0- B	-0-	2206 3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A													

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A													

01		10576 R	10648	-0-	72 B	-0-	10648 3		Y	-0-			-0-
02		9561 R	9561	-0-	-0- B	-0-	9561 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		9797 R	9797	-0-	-0- B	-0-	9797 3		Y	-0-			-0-
*04		9591 R	9591	-0-	-0- B	-0-	9591 3		Y	-0-			-0-
*05		9874 R	9874	-0-	-0- B	-0-	9874 3		Y	-0-			-0-
*06		9449 R	9449	-0-	-0- B	-0-	9449 3		Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A													

01		690 R	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
02		604 R	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 #	554	-0-	-97 B	-97	554 3		N	-0-			-0-
*04		630 #	247	-0-	-383 B	-480	247 3		N	-0-			-0-
05		651 #	-0-	-0-	-651 B	-1131			N	-0-			-0-
06		630 #	-0-	-0-	-630 B	-1761			N	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A													

01		1550 #	1500	-0-	-50 B	-2027	1500 3		Y	-0-			-0-
02		1400 #	1386	-0-	-14 B	-2041	1386 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -394 CANCELLED UNDERAGE -> -1647													
03		1550 #	1541	-0-	-9 B	-403	1541 3		Y	-0-			-0-
04		1470 #	1503	-0-	33 B	-370	1503 3		Y	-0-			-0-
05		1550 #	1523	-0-	-27 B	-397	1523 3		Y	-0-			-0-
06		1500 #	606	-0-	-894 B	-1291	606 3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965											TOTAL DEPTH	4240	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		868 #	890	-0-	22 B	-1081	890	3		Y	-0-			-0-
02		784 #	741	-0-	-43 B	-1124	741	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -1081														
03		868 #	754	-0-	-114 B	-157	754	3		Y	-0-			-0-
04		870 #	566	-0-	-304 B	-461	566	3		Y	-0-			-0-
05		899 #	590	-0-	-309 B	-770	590	3		Y	-0-			-0-
06		870 #	184	-0-	-686 B	-1456	184	3		Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965											TOTAL DEPTH	4322	PERF. 4144 - 4198	

01		2852 #	1	-0-	-2851 B	-12724	1	3		Y	-0-			-0-
02		2576 #	-0-	-0-	-2576 B	-15300				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14195 CANCELLED UNDERAGE -> -1105														
03		248 #	-0-	-0-	-248 B	-14443				Y	-0-			-0-
04		1 #	1	-0-	-0- B	-14443	1	3		Y	-0-			-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1 B	-14444				Y	-0-			-0-
06		1 #	-0-	-0-	-1 B	-14445				Y	-0-			-0-

RANT WELL #: 2 RRCID -> 135210 COMPL. DATE 04/14/1965											TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4116 - 4144	

01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40911 01/13/2011														

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998											TOTAL DEPTH	5358	PERF. 3944 - 5230	

01		1240 #	772	-0-	-468 B	-6335	772	2		N	-0-			3
02		1092 #	981	-0-	-111 B	-6446	981	2		N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3104 CANCELLED UNDERAGE -> -3342														
03		1054 #	959	-0-	-95 B	-3199	959	2		N	-0-	3 1		-0-
04		900 #	-0-	-0-	-900 B	-4099				N	-0-			-0-
05		1085 #	125	-0-	-960 B	-5059	125	2		N	-0-			-0-
06		1050 #	-0-	-0-	-1050 B	-6109				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002											TOTAL DEPTH	6280	PERF. 4004 - 4034	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JONES, CHARLES E., JR. 441020														
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947											TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR							
JONES, CHARLES E., JR. //CONT.// 441020																		
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962											TOTAL DEPTH	8540	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP CUMMINS-P											630555							
WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963											TOTAL DEPTH	5785	PERF. 4048 - 4183					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY UNIVERSITY 32A											748744							
WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964											TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A					
01	11 #	6	-0-	-5	B	-8218		6	3			N	-0-					-0-
02	8 #	8	-0-	-0-	B	-8218		8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1053 CANCELLED UNDERAGE -> -7165																		
03	4 #	29	-0-	25	B	-1028		29	3			N	-0-					-0-
04	6 #	13	-0-	7	B	-1021		13	3			N	-0-					-0-
05	8 #	7	-0-	-1	B	-1022		7	3			N	-0-					-0-
06	30 #	8	-0-	-22	B	-1044		8	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29-											WELL #: 3 C RRCID -> 036728		COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A					
01	961 #	1111	-0-	150	B	-1179		1111	3			N	-0-					44
02	952 #	960	-0-	8	B	-1171		960	3			N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -1100																		
03	1116 #	1081	-0-	-35	B	-106		1081	3			N	-0-					44
04	1080 #	975	-0-	-105	B	-211		975	3			N	-0-					44
05	1116 #	849	-0-	-267	B	-478		849	3			N	-0-					44
06	1080 #	838	-0-	-242	B	-720		838	3			N	-0-					44

UNIVERSITY -20-											WELL #: 1 RRCID -> 038229		COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A					
01	682 #	844	-0-	162	B	-276		820	3	24	9	N	22					221
02	616 #	731	-0-	115	B	-161		720	3	11	9	N	10	151	1			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161																		
03	868 #	798	-0-	-70	B	-231		783	3	15	9	N	14					94
04	840 #	699	-0-	-141	B	-372		691	3	8	9	N	7					101
05	868 #	770	-0-	-98	B	-470		756	3	14	9	N	13					114
06	810 #	703	-0-	-107	B	-577		692	3	11	9	N	10					124

UNIVERSITY -19-											WELL #: 1 RRCID -> 039529		COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
STANOLIND OPERATING LLC 813995													
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	651 #	580	-0-	-71 B	-267	580	3		N	-0-			-0-
02	588 #	532	-0-	-56 B	-323	532	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -260 CANCELLED UNDERAGE -> -63													
03	651 #	565	-0-	-86 B	-346	565	3		N	-0-			-0-
04	630 #	522	-0-	-108 B	-454	522	3		N	-0-			-0-
05	589 #	674	-0-	85 B	-369	674	3		N	-0-			-0-
06	570 #	721	-0-	151 B	-218	721	3		N	-0-			-0-

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313													
01	744 #	543	-0-	-201 B	-588	539	3	4 9	N	4			199
02	672 #	718	-0-	46 B	-542	715	3	3 9	N	3			202
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -350 CANCELLED UNDERAGE -> -192													
03	775 #	712	-0-	-63 B	-413	709	3	3 9	N	3			205
04	750 #	680	-0-	-70 B	-483	677	3	3 9	N	3			208
05	806 #	668	-0-	-138 B	-621	666	3	2 9	N	2			210
06	780 #	594	-0-	-186 B	-807	588	3	6 9	N	5			215

SUNDOWN ENERGY LP 829482													
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A													
01	1023 #	743	-0-	-280 B	-1438	719	2	24 9	N	22			345
02	868 #	939	-0-	71 B	-1367	909	2	30 9	N	27	171 1		201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -304 CANCELLED UNDERAGE -> -1063													
03	1023 #	485	-0-	-538 B	-842	475	2	10 9	N	9	156 1		54
04	990 #	643	-0-	-347 B	-1189	617	2	26 9	N	24			78
*05	1023 #	751	-0-	-272 B	-1461	714	2	37 9	N	34			112
*06	990 #	NO RPT	-0-	-990 B	-2451				N	NO RPT			112

TACOR RESOURCES INC 834330													
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535													
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886													
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
01	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	728 #	717	-0-	-11	-0-	717	3		N	-0-			-0-
03	806 #	704	-0-	-102	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
05	806 #	783	-0-	-23	-0-	783	3		N	-0-			-0-
06	780 #	727	-0-	-53	-0-	727	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1352	2	15	9	N	14					41
02	1260 #	1150	-0-	-110	-0-	1135	2	15	9	N	14					55
03	1395 #	1262	-0-	-133	-0-	1251	2	11	9	N	10					65
04	1350 #	1233	-0-	-117	-0-	1222	2	11	9	N	10					75
05	1364 #	1261	-0-	-103	-0-	1248	2	13	9	N	12					87
06	1320 #	1238	-0-	-82	-0-	1223	2	15	9	N	14					101

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MTN ENERGY INC 518942
 DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	11099	-0-	7999	168763	11030	3	69	9	N	63	154	1			241
02	2800 N	8762	-0-	5962	174725	8703	3	59	9	N	54					295
03	3100 N	11194	-0-	8094	182819	11125	3	69	9	N	63					358
04	3000 N	10852	-0-	7852	190671	10791	3	61	9	N	55	159	1			254
05	3100 N	1436	-0-	-1664	189007	1370	3	66	9	N	60					314
*06	3000 N	1510	-0-	-1490	187517	1462	3	48	9	N	44	156	1			202

GOMEZ (DEVONIAN)			35708 233 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862								
NEAL, ROXIE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993 2		-0-			
02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2		-0-			
03	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		-0-			
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 2		-0-			
05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977 2		-0-			
06	5670 X	5517	-0-	-153	-0-	5517 2		-0-			

J.F. MOORE UNIT NO. 1			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	15386 2		-0-			
02	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13721 2		-0-			
03	14787 X	14743	-0-	-44	-0-	14743 2		-0-			
04	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	15086 2		-0-			
05	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	15072 2		-0-			
06	14340 X	13059	-0-	-1281	-0-	13059 2		-0-			

PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	13981 X	13598	-0-	-383	-0-	13598 2		-0-			
02	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	12261 2		-0-			
03	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	13490 2		-0-			
04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	13013 2		-0-			
05	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13319 2		-0-			
*06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	12873 2		-0-			

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2		-0-			
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		-0-			
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		-0-			
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		-0-			
05	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2987 2		-0-			
06	2970 X	2830	-0-	-140	-0-	2830 2		-0-			

PRICE, AUBREY			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	14384 X	13720	-0-	-664	-0-	13720 2		-0-			
02	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	11973 2		-0-			
03	14384 X	13875	-0-	-509	-0-	13875 2		-0-			
04	13590 X	12747	-0-	-843	-0-	12747 2		-0-			
05	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13934 2		-0-			
06	13440 X	13345	-0-	-95	-0-	13345 2		-0-			

P.B.M. UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	29437 2		-0-			
02	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	26345 2		-0-			
03	28979 X	28979	-0-	-0-	-0-	28979 2		-0-			
04	27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	27882 2		-0-			
05	28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	28855 2		-0-			
*06	27511 X	27511	-0-	-0-	-0-	27511 2		-0-			

REED, E. O.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		18290 X	16563	-0-	-1727	-0-	16563	2		N	-0-	-0-
02		15288 X	15010	-0-	-278	-0-	15010	2		N	-0-	-0-
03		16926 X	13466	-0-	-3460	-0-	13466	2		N	-0-	-0-
04		16380 X	8940	-0-	-7440	-0-	8940	2		N	-0-	-0-
05		16864 X	9497	-0-	-7367	-0-	9497	2		N	-0-	-0-
06		16080 X	6624	-0-	-9456	-0-	6624	2		N	-0-	-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
01		1178 N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3		N	-0-	-0-
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-	-0-
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-	-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-	-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-	-0-
06		2250 N	801	-0-	-1449	-0-	801	3		N	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
01		16926 X	15285	-0-	-1641	-0-	15285	2		N	-0-	-0-
02		15092 X	14998	-0-	-94	-0-	14998	2		N	-0-	-0-
03		16430 X	16294	-0-	-136	-0-	16294	2		N	-0-	-0-
04		15900 X	15389	-0-	-511	-0-	15389	2		N	-0-	-0-
05		16616 X	15572	-0-	-1044	-0-	15572	2		N	-0-	-0-
06		16080 X	14831	-0-	-1249	-0-	14831	2		N	-0-	-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502												
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-	-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-	-0-
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-	-0-
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-	-0-
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-	-0-
06		870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2		N	-0-	-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441												
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370												
01		1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2		N	-0-	-0-
02		1624 N	1428	-0-	-196	-0-	1428	2		N	-0-	-0-
03		1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1561	2	8 9	N	7 8	-0-
04		1800 N	1411	-0-	-389	-0-	1411	2		N	-0-	-0-
05		1581 N	1352	-0-	-229	-0-	1351	2	1 9	N	1 8	-0-
06		1530 N	1256	-0-	-274	-0-	1256	2		N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386												
01		248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-	-0-
02		140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3		N	-0-	-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440									
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.	18985 - 19362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF.	N/A	
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
05	2759 X	2744	-0-	-15	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
*06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.	17638 - 17845	
01	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	24537	3		N	-0-			-0-
02	21868 X	21375	-0-	-493	-0-	21375	3		N	-0-			-0-
03	24400 X	24400	-0-	-0-	-0-	24400	3		N	-0-			-0-
04	23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	23709	3		N	-0-			-0-
05	24211 X	21240	-0-	-2971	-0-	21240	3		N	-0-			-0-
06	23430 X	22572	-0-	-858	-0-	22572	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	18084 - 18178	
01	744 N	488	-0-	-256	-0-	488	3		N	-0-			-0-
02	672 N	480	-0-	-192	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03	651 N	472	-0-	-179	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	527 N	70	-0-	-457	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	450 N	61	-0-	-389	-0-	61	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	17505 - 18868	
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	17053 - 17396	
01	40975 X	40975	-0-	-0-	-0-	40975	3		N	-0-			-0-
02	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	35527	3		N	-0-			-0-
03	39698 X	39698	-0-	-0-	-0-	39698	3		N	-0-			-0-
04	36990 X	36990	-0-	-0-	-0-	36990	3		N	-0-			-0-
05	36870 X	36870	-0-	-0-	-0-	36870	3		N	-0-			-0-
*06	34474 X	34474	-0-	-0-	-0-	34474	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SABRE OPERATING, INC.				742261								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2	N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: PECOS				
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.18533 - 18730	
01	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
02	INC G-10	1828	-0-	1828	1828	1793	2	35 3 N	-0-			-0-
03	INC G-10	3745	-0-	3745	5573	3745	2	N	-0-			-0-
04	INC G-10	3415	-0-	3415	8988	3415	2	N	-0-			-0-
05	INC G-10	3024	-0-	3024	12012	3024	2	N	-0-			-0-
*06	14981 X	2969	-0-	-12012	-0-	2969	2	N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284	
01	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2	N	-0-			-0-
02	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2	N	-0-			-0-
03	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2	N	-0-			-0-
04	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2	N	-0-			-0-
05	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	18670	2	N	-0-			-0-
*06	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200								
TYRRELL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	051649	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	22500	PERF. N/A	
*01	13392 X	3635	-0-	-9757	-0-	3635	3	N	-0-	1 1		-0-
*02	12096 X	2842	-0-	-9254	-0-	2842	3	N	-0-			-0-
*03	13950 X	3385	-0-	-10565	-0-	3385	3	N	-0-			-0-
*04	13500 X	3120	-0-	-10380	-0-	3120	3	N	-0-			-0-
*05	13950 X	12541	-0-	-1409	-0-	12541	3	N	-0-			-0-
*06	13500 X	12043	-0-	-1457	-0-	12043	3	N	-0-			-0-

BOPCO, L.P.		WELL #:		082967				CNTY: PECOS				
NEAL, ROXIE		1		RRCID ->	042738	COMPL. DATE	08/03/1967	TOTAL DEPTH	22447	PERF. N/A		
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3164	-0-	64	64	3164	3	N	-0-			-0-
*06	2051 N	1987	-0-	-64	-0-	1987	3	N	-0-			-0-

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049654	COMPL. DATE	10/12/1970	TOTAL DEPTH	22500	PERF. N/A	
01	140740 X	122265	-0-	-18475	-0-	122246	3	19 9 N	17	17 8		-0-
02	127120 X	118514	-0-	-8606	-0-	118494	3	20 9 N	18	18 8		-0-
03	136493 X	131342	-0-	-5151	-0-	131320	3	22 9 N	20	20 8		-0-
04	132030 X	121724	-0-	-10306	-0-	121710	3	14 9 N	13	13 8		-0-
05	136431 X	124095	-0-	-12336	-0-	124084	3	11 9 N	10	10 8		-0-
06	127110 X	124538	-0-	-2572	-0-	124529	3	9 9 N	8	8 8		-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-		-0-
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	871	3		N	-0-		-0-
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	3		N	-0-		-0-
04	990 N	877	-0-	-113	-0-	877	3		N	-0-		-0-
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3		N	-0-		-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	3		N	-0-		-0-

 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

01	42446 X	42446	-0-	-0-	-0-	42446	2		N	-0-		-0-
02	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	37261	2		N	-0-		-0-
03	41344 X	41344	-0-	-0-	-0-	41344	2		N	-0-		-0-
04	39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	39120	2		N	-0-		-0-
05	39893 X	39893	-0-	-0-	-0-	39893	2		N	-0-		-0-
*06	36316 X	36316	-0-	-0-	-0-	36316	2		N	-0-		-0-

 TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

01	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2		N	-0-		-0-
02	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2		N	-0-		-0-
03	13299 X	12790	-0-	-509	-0-	12790	2		N	-0-		-0-
04	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2		N	-0-		-0-
05	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2		N	-0-		-0-
06	12720 X	12477	-0-	-243	-0-	12477	2		N	-0-		-0-

 TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

01	25746 X	25746	-0-	-0-	-0-	25746	2		N	-0-		-0-
02	25704 X	24712	-0-	-992	-0-	24712	2		N	-0-		-0-
03	28458 X	27094	-0-	-1364	-0-	27094	2		N	-0-		-0-
04	27540 X	23314	-0-	-4226	-0-	23314	2		N	-0-		-0-
05	27835 X	27835	-0-	-0-	-0-	27835	2		N	-0-		-0-
06	26490 X	22777	-0-	-3713	-0-	22777	2		N	-0-		-0-

 P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

01	39232 X	39232	-0-	-0-	-0-	39232	2		N	-0-		-0-
02	41164 X	41164	-0-	-0-	-0-	41164	2		N	-0-		-0-
03	57791 X	57791	-0-	-0-	-0-	57791	2		N	-0-		-0-
04	52179 X	52179	-0-	-0-	-0-	52179	2		N	-0-		-0-
05	47675 X	47675	-0-	-0-	-0-	47675	2		N	-0-		-0-
*06	47815 X	47815	-0-	-0-	-0-	47815	2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862								
NEAL, J. O. -21-			WELL #:		1	RRCID ->	050514	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22342	PERF.21140 - 22268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3			N	-0-		-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			N	-0-		-0-
03		1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 3			N	-0-		-0-
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3			N	-0-		-0-
05		1023 N	680	-0-	-343	-0-	680 3			N	-0-		-0-
06		900 N	574	-0-	-326	-0-	574 3			N	-0-		-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1			WELL #:		2	RRCID ->	076125	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	21300	PERF. N/A	
01		22413 X	21989	-0-	-424	-0-	21989 2			N	-0-		-0-
02		19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	19920 2			N	-0-		-0-
03		21948 X	21933	-0-	-15	-0-	21933 2			N	-0-		-0-
04		21240 X	21198	-0-	-42	-0-	21198 2			N	-0-		-0-
05		21948 X	21940	-0-	-8	-0-	21940 2			N	-0-		-0-
06		21240 X	21116	-0-	-124	-0-	21116 2			N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY			WELL #:		2	RRCID ->	109402	COMPL. DATE	02/26/1984	TOTAL DEPTH	21889	PERF.20930 - 21889	
01		14136 X	10080	-0-	-4056	-0-	10080 2			N	-0-		-0-
02		9520 X	7959	-0-	-1561	-0-	7959 2			N	-0-		-0-
03		10540 X	8461	-0-	-2079	-0-	8461 2			N	-0-		-0-
04		10200 X	7551	-0-	-2649	-0-	7551 2			N	-0-		-0-
05		10540 X	10217	-0-	-323	-0-	10217 2			N	-0-		-0-
*06		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192 2			N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #:		2	RRCID ->	160056	COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL DEPTH	21230	PERF.19800 - 21230	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6			WELL #:		2	RRCID ->	168624	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	22074	PERF.21878 - 22020	
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-		-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-		-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3			N	-0-		-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-		-0-
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3			N	-0-		-0-
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220	PERF. N/A	
01		9300 X	9224	-0-	-76	-0-	9224 2			N	-0-		-0-
02		8400 X	7980	-0-	-420	-0-	7980 2			N	-0-		-0-
03		9331 X	9199	-0-	-132	-0-	9199 2			N	-0-		-0-
*04		9030 X	8888	-0-	-142	-0-	8888 2			N	-0-		-0-
05		9331 X	9205	-0-	-126	-0-	9205 2			N	-0-		-0-
06		8940 X	8929	-0-	-11	-0-	8929 2			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		61473 X	59453	-0-	-2020	-0-	59453 2		N	-0-			-0-
02		54796 X	53144	-0-	-1652	-0-	53144 2		N	-0-			-0-
03		61179 X	61179	-0-	-0-	-0-	61179 2		N	-0-			-0-
04		58820 X	58820	-0-	-0-	-0-	58820 2		N	-0-			-0-
05		60667 X	59917	-0-	-750	-0-	59917 2		N	-0-			-0-
06		58710 X	56790	-0-	-1920	-0-	56790 2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100		PERF. N/A		
01		40774 X	40774	-0-	-0-	-0-	40774 2		N	-0-			-0-
02		39844 X	36872	-0-	-2972	-0-	36872 2		N	-0-			-0-
03		44113 X	39759	-0-	-4354	-0-	39759 2		N	-0-			-0-
04		41520 X	38095	-0-	-3425	-0-	38095 2		N	-0-			-0-
05		41323 X	37077	-0-	-4246	-0-	37077 2		N	-0-			-0-
06		39510 X	37303	-0-	-2207	-0-	37303 2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086		PERF. N/A		
01		26133 X	15960	-0-	-10173	-0-	15960 2		N	-0-			-0-
02		11592 X	8855	-0-	-2737	-0-	8855 2		N	-0-			-0-
03		12834 X	11165	-0-	-1669	-0-	11165 2		N	-0-			-0-
04		12420 X	10095	-0-	-2325	-0-	10095 2		N	-0-			-0-
05		12834 X	9987	-0-	-2847	-0-	9987 2		N	-0-			-0-
06		12420 X	9085	-0-	-3335	-0-	9085 2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928		PERF. N/A		
01		589 N	434	-0-	-155	-0-	434 2		N	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
03		620 N	601	-0-	-19	-0-	601 2		N	-0-			-0-
*04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
06		570 N	352	-0-	-218	-0-	352 2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920		PERF.19445 - 20825		
01		32147 X	31940	-0-	-207	-0-	31940 2		N	-0-			-0-
02		28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	28798 2		N	-0-			-0-
03		31682 X	30840	-0-	-842	-0-	30840 2		N	-0-			-0-
*04		30660 X	28449	-0-	-2211	-0-	28449 2		N	-0-			-0-
05		31682 X	28165	-0-	-3517	-0-	28165 2		N	-0-			-0-
06		30660 X	24531	-0-	-6129	-0-	24531 2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL			WELL #: 2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830		PERF. N/A		
01		868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-			-0-
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
03		868 N	850	-0-	-18	-0-	850 2		N	-0-			-0-
*04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
*06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045		PERF. N/A		
01		63206 X	63206	-0-	-0-	-0-	63206 2		N	-0-			-0-
02		58380 X	57470	-0-	-910	-0-	57470 2		N	-0-			-0-
03		64635 X	50204	-0-	-14431	-0-	50204 2		N	-0-			-0-
*04		62550 X	47677	-0-	-14873	-0-	47677 2		N	-0-			-0-
05		64387 X	42868	-0-	-21519	-0-	42868 2		N	-0-			-0-
06		61590 X	46781	-0-	-14809	-0-	46781 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4526 X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2	N	-0-		-0-
02		4088 X	3649	-0-	-439	-0-	3649	2	N	-0-		-0-
03		4526 X	3999	-0-	-527	-0-	3999	2	N	-0-		-0-
*04		4170 X	3896	-0-	-274	-0-	3896	2	N	-0-		-0-
05		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-		-0-
*06		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2	N	-0-		-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A
01		16182 X	15365	-0-	-817	-0-	15365	2	N	-0-		-0-
02		14616 X	14107	-0-	-509	-0-	14107	2	N	-0-		-0-
03		16182 X	15816	-0-	-366	-0-	15816	2	N	-0-		-0-
04		15480 X	15125	-0-	-355	-0-	15125	2	N	-0-		-0-
05		15748 X	14899	-0-	-849	-0-	14899	2	N	-0-		-0-
*06		15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2	N	-0-		-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752
01		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
02		1148 N	1138	-0-	-10	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-		-0-
*06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	21081 - 22636
01		3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3837	2	N	-0-		-0-
02		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-		-0-
03		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2	N	-0-		-0-
04		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2	N	-0-		-0-
05		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-		-0-
*06		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	N/A
01		58931 X	53231	-0-	-5700	-0-	53231	2	N	-0-		-0-
02		54286 X	54286	-0-	-0-	-0-	54286	2	N	-0-		-0-
03		64432 X	64432	-0-	-0-	-0-	64432	2	N	-0-		-0-
04		59706 X	59706	-0-	-0-	-0-	59706	2	N	-0-		-0-
05		60443 X	60443	-0-	-0-	-0-	60443	2	N	-0-		-0-
*06		62974 X	62974	-0-	-0-	-0-	62974	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	046277	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	22675	PERF.	N/A
01		93713 X	91014	-0-	-2699	-0-	91014	2	N	-0-		-0-
02		89712 X	85956	-0-	-3756	-0-	85956	2	N	-0-		-0-
03		99324 X	95905	-0-	-3419	-0-	95905	2	N	-0-		-0-
04		92970 X	91030	-0-	-1940	-0-	91030	2	N	-0-		-0-
05		96069 X	92230	-0-	-3839	-0-	92230	2	N	-0-		-0-
06		92820 X	90317	-0-	-2503	-0-	90317	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	046278	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	22775	PERF.	21361 - 22705
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
03		496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2	N	-0-		-0-
04		570 N	356	-0-	-214	-0-	356	2	N	-0-		-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
*06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2		N	-0-			-0-
02		17360 X	16712	-0-	-648	-0-	16712	2		N	-0-			-0-
03		19220 X	17999	-0-	-1221	-0-	17999	2		N	-0-			-0-
04		18630 X	17666	-0-	-964	-0-	17666	2		N	-0-			-0-
05		19251 X	17162	-0-	-2089	-0-	17162	2		N	-0-			-0-
06		18630 X	18325	-0-	-305	-0-	18325	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A														
01		133455 X	128019	-0-	-5436	-0-	128019	2		N	-0-			-0-
02		117964 X	113808	-0-	-4156	-0-	113808	2		N	-0-			-0-
03		130603 X	127253	-0-	-3350	-0-	127253	2		N	-0-			-0-
04		125970 X	123133	-0-	-2837	-0-	123133	2		N	-0-			-0-
05		128309 X	125389	-0-	-2920	-0-	125389	2		N	-0-			-0-
*06		125627 X	125627	-0-	-0-	-0-	125627	2		N	-0-			-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF. 21438 - 22728														
01		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
02		1008 N	836	-0-	-172	-0-	836	2		N	-0-			-0-
03		1085 N	814	-0-	-271	-0-	814	2		N	-0-			-0-
04		990 N	720	-0-	-270	-0-	720	2		N	-0-			-0-
05		930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06		780 N	581	-0-	-199	-0-	581	2		N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A														
01		27559 X	26339	-0-	-1220	-0-	26339	2		N	-0-			-0-
02		24892 X	23813	-0-	-1079	-0-	23813	2		N	-0-			-0-
03		27745 X	26382	-0-	-1363	-0-	26382	2		N	-0-			-0-
04		26850 X	26598	-0-	-252	-0-	26598	2		N	-0-			-0-
05		27745 X	26858	-0-	-887	-0-	26858	2		N	-0-			-0-
*06		26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	26276	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A														
01		42253 X	36860	-0-	-5393	-0-	36860	2		N	-0-			-0-
02		38164 X	31852	-0-	-6312	-0-	31852	2		N	-0-			-0-
03		42253 X	34333	-0-	-7920	-0-	34333	2		N	-0-			-0-
04		38550 X	33662	-0-	-4888	-0-	33662	2		N	-0-			-0-
05		39835 X	35760	-0-	-4075	-0-	35760	2		N	-0-			-0-
*06		38212 X	38212	-0-	-0-	-0-	38212	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701														
01		28892 X	28089	-0-	-803	-0-	28089	2		N	-0-			-0-
02		26852 X	26304	-0-	-548	-0-	26304	2		N	-0-			-0-
03		29729 X	29009	-0-	-720	-0-	29009	2		N	-0-			-0-
04		27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	27929	2		N	-0-			-0-
05		29109 X	27528	-0-	-1581	-0-	27528	2		N	-0-			-0-
06		28170 X	26638	-0-	-1532	-0-	26638	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A														
01		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2		N	-0-			-0-
02		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
03		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2		N	-0-			-0-
04		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2		N	-0-			-0-
05		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2		N	-0-			-0-
*06		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		25141 X	23475	-0-	-1666	-0-	23475 2		N	-0-		-0-
02		25676 X	25283	-0-	-393	-0-	25283 2		N	-0-		-0-
03		28427 X	25309	-0-	-3118	-0-	25309 2		N	-0-		-0-
04		27510 X	22118	-0-	-5392	-0-	22118 2		N	-0-		-0-
05		27993 X	20844	-0-	-7149	-0-	20844 2		N	-0-		-0-
06		27090 X	20682	-0-	-6408	-0-	20682 2		N	-0-		-0-

COLLINS-ROONEY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053725		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 22600		PERF. 21338 - 22600	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A	
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
02		1036 N	971	-0-	-65	-0-	971 2		N	-0-		-0-
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
*06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-

PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275		PERF. N/A	
01		19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	19636 2		N	-0-		-0-
02		17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	17715 2		N	-0-		-0-
03		19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	19371 2		N	-0-		-0-
04		18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	18568 2		N	-0-		-0-
05		18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	18741 2		N	-0-		-0-
*06		18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	18661 2		N	-0-		-0-

BROWN, E. T.			WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124		PERF. 21450 - 22124	
01		1116 N	919	-0-	-197	-0-	919 2		N	-0-		-0-
02		1008 N	819	-0-	-189	-0-	819 2		N	-0-		-0-
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	984	-0-	-96	-0-	984 2		N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.			153438									
BILL DEWITT-PARKE			WELL #: 1		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696		PERF. N/A	
01		121799 X	119772	-0-	-2027	-0-	119771 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		110012 X	107636	-0-	-2376	-0-	107635 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		120528 X	117989	-0-	-2539	-0-	117988 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		116640 X	112757	-0-	-3883	-0-	112757 2		N	-0-		-0-
05		120528 X	114992	-0-	-5536	-0-	114992 2		N	-0-		-0-
06		115920 X	110396	-0-	-5524	-0-	110396 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970			TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	21235 X	19750	-0-	-1485	-0-	19748	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	19180 X	18631	-0-	-549	-0-	18629	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	21235 X	20677	-0-	-558	-0-	20674	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	20270	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	20615 X	20278	-0-	-337	-0-	20277	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	20010 X	19523	-0-	-487	-0-	19522	2	1 9	N	1	1 8	-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971			TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A			
01	16926 X	15275	-0-	-1651	-0-	15275	2		N	-0-		-0-
02	15288 X	13664	-0-	-1624	-0-	13662	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	17887 X	13967	-0-	-3920	-0-	13966	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	17310 X	16095	-0-	-1215	-0-	16094	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	17887 X	15680	-0-	-2207	-0-	15678	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*06	16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2		N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
BUTZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162			
01	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	17593	3		N	-0-		-0-
02	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	3		N	-0-		-0-
03	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	3		N	-0-		-0-
04	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	3		N	-0-		-0-
05	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	3		N	-0-		-0-
*06	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	3		N	-0-		-0-

FORTSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970			TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A			
01	67859 X	61321	-0-	-6538	-0-	61321	3		N	-0-		-0-
02	61292 X	57217	-0-	-4075	-0-	57217	3		N	-0-		-0-
03	67859 X	52530	-0-	-15329	-0-	52530	3		N	-0-		-0-
04	63630 X	53870	-0-	-9760	-0-	53870	3		N	-0-		-0-
05	68050 X	68050	-0-	-0-	-0-	68050	3		N	-0-		-0-
*06	65069 X	65069	-0-	-0-	-0-	65069	3		N	-0-		-0-

PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970			TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A			
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-		-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-		-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	1799	3		N	-0-		-0-
05	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3		N	-0-		-0-
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-		-0-

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971			TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A			
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3		N	-0-		-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-		-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3		N	-0-		-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-		-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	27938 X	27938	-0-	-0-	-0-	-0-	27938 3		N	-0-	-0-	
02	25321 X	25321	-0-	-0-	-0-	-0-	25321 3		N	-0-	-0-	
03	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	-0-	28899 3		N	-0-	-0-	
*04	25890 X	25490	-0-	-400	-0-	-0-	25490 3		N	-0-	-0-	
*05	26753 X	26638	-0-	-115	-0-	-0-	26638 3		N	-0-	-0-	
*06	27185 X	27185	-0-	-0-	-0-	-0-	27185 3		N	-0-	-0-	

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	-0-	449 3		N	-0-	-0-	
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-	
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	456 3		N	-0-	-0-	
04	420 N	320	-0-	-100	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-	
05	465 N	269	-0-	-196	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-	
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-	

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	-0-	1398 3		N	-0-	-0-	
02	1344 N	1244	-0-	-100	-0-	-0-	1244 3		N	-0-	-0-	
03	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	-0-	1285 3		N	-0-	-0-	
04	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	-0-	1180 3		N	-0-	-0-	
05	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	-0-	1214 3		N	-0-	-0-	
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-	-0-	

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
01	66526 X	58524	-0-	-8002	-0-	-0-	58524 3		N	-0-	-0-	
02	59388 X	52119	-0-	-7269	-0-	-0-	52119 3		N	-0-	-0-	
03	65751 X	60033	-0-	-5718	-0-	-0-	60033 3		N	-0-	-0-	
04	58920 X	57775	-0-	-1145	-0-	-0-	57775 3		N	-0-	-0-	
05	59644 X	57863	-0-	-1781	-0-	-0-	57863 3		N	-0-	-0-	
06	58110 X	56004	-0-	-2106	-0-	-0-	56004 3		N	-0-	-0-	

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
01	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	-0-	13036 3		N	-0-	-0-	
02	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	-0-	11972 3		N	-0-	-0-	
03	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	-0-	13134 3		N	-0-	-0-	
04	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	-0-	12510 3		N	-0-	-0-	
05	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	-0-	13112 3		N	-0-	-0-	
*06	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	-0-	12961 3		N	-0-	-0-	

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
01	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	-0-	1104 3		N	-0-	-0-	
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-	-0-	
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-	-0-	
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-	-0-	
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-	-0-	
06	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	-0-	1347 3		N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY WALKER "A"		//CONT.// 35708 333 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2	RRCID -> 059626	COMPL. DATE 09/10/1974	TOTAL DEPTH 22825	PERF. N/A					
01	279 N	90	-0-	-189	-0-	90 3	N	-0-			-0-
02	168 N	75	-0-	-93	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3	N	-0-			-0-
ELLYSON, F. J.		WELL #: 2	RRCID -> 078902	COMPL. DATE 10/02/1978	TOTAL DEPTH 5992	PERF. 5074 - 5880					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C. LIGON UNIT		252058 WELL #: 1	RRCID -> 050761	COMPL. DATE 12/29/1970	TOTAL DEPTH 22720	PERF. N/A					
01	6293 X	6077	-0-	-216	-0-	6077 2	N	-0-			-0-
02	5600 X	5488	-0-	-112	-0-	5488 2	N	-0-			-0-
03	6138 X	6052	-0-	-86	-0-	6052 2	N	-0-			-0-
04	5880 X	5792	-0-	-88	-0-	5792 2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5914	-0-	-162	-0-	5914 2	N	-0-			-0-
06	5880 X	5681	-0-	-199	-0-	5681 2	N	-0-			-0-
DALCO-USM		WELL #: 1A	RRCID -> 138901	COMPL. DATE 10/02/1991	TOTAL DEPTH 22650	PERF. 21330 - 22650					
01	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11094 2	N	-0-			-0-
02	9856 X	8751	-0-	-1105	-0-	8751 2	N	-0-			-0-
03	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	11055 2	N	-0-			-0-
04	10740 X	10298	-0-	-442	-0-	10298 2	N	-0-			-0-
05	11098 X	10763	-0-	-335	-0-	10763 2	N	-0-			-0-
06	10740 X	9888	-0-	-852	-0-	9888 2	N	-0-			-0-
HATCH, ETHEL		WELL #: 2	RRCID -> 168132	COMPL. DATE 12/27/1997	TOTAL DEPTH 22450	PERF. 21230 - 22450					
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1545	-0-	-331	-0-	1545 2	N	-0-			-0-
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	1464 2	N	-0-			-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-			-0-
*06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC. HATCH, ETHEL		253162 WELL #: 1	RRCID -> 048361	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH 22667	PERF. N/A					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION				378256							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	22172	PERF.21730 - 22170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	744	-0-	-155	-0-	744 2	N	-0-		-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		-0-
03		744 N	732	-0-	-12	-0-	732 2	N	-0-		-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
05		1085 N	751	-0-	-334	-0-	751 2	N	-0-		-0-
*06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-

HUNT OIL COMPANY				416330							
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF. N/A
01		11501 X	10151	-0-	-1350	-0-	10151 2	N	-0-		-0-
02		11984 X	10080	-0-	-1904	-0-	10080 2	N	-0-		-0-
03		13268 X	13085	-0-	-183	-0-	13085 2	N	-0-		-0-
04		12840 X	12049	-0-	-791	-0-	12049 2	N	-0-		-0-
05		13206 X	9078	-0-	-4128	-0-	9078 2	N	-0-		-0-
06		12660 X	10874	-0-	-1786	-0-	10874 2	N	-0-		-0-

PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	PERF. N/A
01		39773 X	34917	-0-	-4856	-0-	34917 2	N	-0-		-0-
02		35924 X	31478	-0-	-4446	-0-	31478 2	N	-0-		-0-
03		39773 X	33407	-0-	-6366	-0-	33407 2	N	-0-		-0-
04		37440 X	32601	-0-	-4839	-0-	32601 2	N	-0-		-0-
05		38688 X	33173	-0-	-5515	-0-	33173 2	N	-0-		-0-
06		33780 X	32253	-0-	-1527	-0-	32253 2	N	-0-		-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	102124	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	22635	PERF.21311 - 22525
01		19406 X	19403	-0-	-3	-0-	19403 2	N	-0-		-0-
02		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	18449 2	N	-0-		-0-
03		20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20882 2	N	-0-		-0-
04		20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	20186 2	N	-0-		-0-
05		20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	20488 2	N	-0-		-0-
06		20220 X	20092	-0-	-128	-0-	20092 2	N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		WELL #:		483440	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF. N/A
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES				1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 483440														
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A		
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3		N	-0-					-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3		N	-0-					-0-
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3		N	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3		N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3		N	-0-					-0-
*06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3		N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF. 20458 - 21915						
01	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3		N	-0-					-0-
02	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	3		N	-0-					-0-
03	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	3		N	-0-					-0-
04	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3		N	-0-					-0-
05	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	3		N	-0-					-0-
06	13590	X	13522	-0-	-68	-0-	13522	3		N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964		PERF. 21236 - 21754						
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3		N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3		N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3		N	-0-					-0-
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600		PERF. N/A		
01	34317	X	26023	-0-	-8294	-0-	812	1	25211	2	N	-0-				-0-
02	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	660	1	28126	2	N	-0-				-0-
03	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	703	1	30450	2	N	-0-				-0-
04	29652	X	29652	-0-	-0-	-0-	788	1	28864	2	N	-0-				-0-
05	31868	X	25556	-0-	-6312	-0-	795	1	24761	2	N	-0-				-0-
06	30840	X	27317	-0-	-3523	-0-	686	1	26631	2	N	-0-				-0-

FEE -8-		WELL #: 1		RRCID -> 051038		COMPL. DATE 09/07/1971		TOTAL DEPTH 22653		PERF. N/A						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)															
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
TOMAHAWK 598911															
WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SABRE OPERATING, INC.															
SABINE 742261															
WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870															
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		3198	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		2646	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2697 X	2678	-0-	-19	-0-		2678	2			N	-0-			-0-
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		3679	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2697 X	2380	-0-	-317	-0-		2380	2			N	-0-			-0-
*06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		2947	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC															
NEAL, J. O. 775854															
WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A															
01	11191 X	10591	-0-	-600	-0-		10591	2			N	-0-			-0-
02	10108 X	8532	-0-	-1576	-0-		8532	2			N	-0-			-0-
03	11191 X	8354	-0-	-2837	-0-		8354	2			N	-0-			-0-
04	10680 X	7692	-0-	-2988	-0-		7692	2			N	-0-			-0-
05	11036 X	7350	-0-	-3686	-0-		7350	2			N	-0-			-0-
06	10260 X	4033	-0-	-6227	-0-		4033	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A															
01	22723 X	20877	-0-	-1846	-0-		20877	2			N	-0-			-0-
02	18915 X	18915	-0-	-0-	-0-		18915	2			N	-0-			-0-
03	20460 X	20434	-0-	-26	-0-		20434	2			N	-0-			-0-
04	20190 X	19901	-0-	-289	-0-		19901	2			N	-0-			-0-
05	20956 X	20076	-0-	-880	-0-		20076	2			N	-0-			-0-
06	20280 X	19329	-0-	-951	-0-		19329	2			N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D.															
WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A															
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION															
WINFIELD, THEO ET AL -D- 945220															
WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A															
01	155 N	146	-0-	-9	-0-		146	2			N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-		129	2			N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2			N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-		139	2			N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-		153	2			N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. 945936												
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		85433 X	85433	-0-	-0-	-0-	85433 2			N	-0-	-0-
02		INC G-10	75740	-0-	75740	75740	75740 2			N	-0-	-0-
03		INC G-10	83266	-0-	83266	159006	83266 2			N	-0-	-0-
04		INC G-10	79916	-0-	79916	238922	79916 2			N	-0-	-0-
05		318960 X	80038	-0-	-238922	-0-	80038 2			N	-0-	-0-
*06		64148 X	64148	-0-	-0-	-0-	64148 2			N	-0-	-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A												
01		102001 X	102001	-0-	-0-	-0-	102001 2			N	-0-	-0-
02		89948 X	89948	-0-	-0-	-0-	89948 2			N	-0-	-0-
03		104626 X	104626	-0-	-0-	-0-	104626 2			N	-0-	-0-
04		101005 X	101005	-0-	-0-	-0-	101005 2			N	-0-	-0-
05		102318 X	102318	-0-	-0-	-0-	102318 2			N	-0-	-0-
*06		82672 X	82672	-0-	-0-	-0-	82672 2			N	-0-	-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A												
01		76122 X	76122	-0-	-0-	-0-	76122 2			N	-0-	-0-
02		59734 X	59734	-0-	-0-	-0-	59734 2			N	-0-	-0-
03		79523 X	79523	-0-	-0-	-0-	79523 2			N	-0-	-0-
04		74532 X	74532	-0-	-0-	-0-	74532 2			N	-0-	-0-
05		69266 X	69266	-0-	-0-	-0-	69266 2			N	-0-	-0-
06		21000 X	20817	-0-	-183	-0-	20817 2			N	-0-	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A												
01		7192 X	6814	-0-	-378	-0-	6814 2			N	-0-	-0-
02		9884 X	5550	-0-	-4334	-0-	5550 2			N	-0-	-0-
03		10943 X	4070	-0-	-6873	-0-	4070 2			N	-0-	-0-
04		10590 X	2197	-0-	-8393	-0-	2197 2			N	-0-	-0-
05		9920 X	2006	-0-	-7914	-0-	2006 2			N	-0-	-0-
06		6600 X	2828	-0-	-3772	-0-	2828 2			N	-0-	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A												
01		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 2			N	-0-	-0-
02		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 2			N	-0-	-0-
03		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645 2			N	-0-	-0-
04		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436 2			N	-0-	-0-
05		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482 2			N	-0-	-0-
*06		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220 2			N	-0-	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2358	-0-	-432	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2191	-0-	-329	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-			-0-
06	2490 N	2456	-0-	-34	-0-	2456 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
01	17732 X	9224	-0-	-8508	-0-	9224 2		N	-0-			-0-
02	45589 X	45589	-0-	-0-	-0-	45589 2		N	-0-			-0-
03	36494 X	36494	-0-	-0-	-0-	36494 2		N	-0-			-0-
04	64571 X	64571	-0-	-0-	-0-	64571 2		N	-0-			-0-
05	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-	35648 2		N	-0-			-0-
*06	22102 X	22102	-0-	-0-	-0-	22102 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
01	2294 N	209	-0-	-2085	-0-	209 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
03	2790 N	1774	-0-	-1016	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1566	-0-	-144	-0-	1566 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A				
01	108500 X	34686	-0-	-73814	-0-	34686 2		N	-0-			-0-
02	99120 X	42	-0-	-99078	-0-	42 2		N	-0-			-0-
03	121726 X	121726	-0-	-0-	-0-	121726 2		N	-0-			-0-
04	113134 X	113134	-0-	-0-	-0-	113134 3		N	-0-			-0-
05	114389 X	114389	-0-	-0-	-0-	114389 3		N	-0-			-0-
*06	114438 X	114438	-0-	-0-	-0-	114419 3	19 9	N	17	17 8		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
01	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	21492 2		N	-0-			-0-
02	20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	20386 2		N	-0-			-0-
03	21235 X	20635	-0-	-600	-0-	20635 2		N	-0-			-0-
04	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	22720 2		N	-0-			-0-
05	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	22885 2		N	-0-			-0-
06	21360 X	20680	-0-	-680	-0-	20680 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	60	1	7042	2	N	-0-	-0-
02		6300 X	6047	-0-	-253	-0-	6047	2			N	-0-	-0-
03		6913 X	6754	-0-	-159	-0-	6754	2			N	-0-	-0-
04		6870 X	6602	-0-	-268	-0-	6602	2			N	-0-	-0-
05		7099 X	6817	-0-	-282	-0-	6817	2			N	-0-	-0-
06		6870 X	6201	-0-	-669	-0-	6201	2			N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A					
01		23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	23729	2			N	-0-	-0-
02		21468 X	21468	-0-	-0-	-0-	21468	2			N	-0-	-0-
03		23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	23778	2			N	-0-	-0-
04		22950 X	22834	-0-	-116	-0-	22834	2			N	-0-	-0-
05		23746 X	23469	-0-	-277	-0-	23469	2			N	-0-	-0-
06		22980 X	22173	-0-	-807	-0-	22173	2			N	-0-	-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339					
01		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-	-0-
02		7560 X	7430	-0-	-130	-0-	7430	2			N	-0-	-0-
03		8370 X	8350	-0-	-20	-0-	8350	2			N	-0-	-0-
04		8100 X	6872	-0-	-1228	-0-	6872	2			N	-0-	-0-
05		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-	-0-
*06		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954					
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2											
01		17701 X	17549	-0-	-152	-0-	17549	2			N	-0-	-0-
02		16128 X	16073	-0-	-55	-0-	16073	2			N	-0-	-0-
03		17856 X	17765	-0-	-91	-0-	17765	2			N	-0-	-0-
04		17280 X	17193	-0-	-87	-0-	17193	2			N	-0-	-0-
05		17794 X	17564	-0-	-230	-0-	17564	2			N	-0-	-0-
06		17220 X	16863	-0-	-357	-0-	16863	2			N	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250					
LHR GAS UNIT		WELL #: 1											
01		806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-	-0-
02		532 N	303	-0-	-229	-0-	303	3			N	-0-	-0-
03		527 N	243	-0-	-284	-0-	243	3			N	-0-	-0-
04		750 N	93	-0-	-657	-0-	93	3			N	-0-	-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-	-0-
*06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-	-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OXY USA INC.				630591								
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.	19234 - 19272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	N/A
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MAY, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	N/A
01	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1130	2	44	9	Y	40		111
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	Y	6	54	63
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	2	18	9	Y	16		79
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1248	2	43	9	Y	39		118
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	79	53
*06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1253	2	14	9	Y	13		66

MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	N/A
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1936	2	44	9	Y	40		150
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1627	2	14	9	Y	13	119	44
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1781	2	29	9	Y	26		70
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1781	2	57	9	Y	52		122
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	105	35
*06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18		53

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535		RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	N/A
MENDEL 26				WELL #:	2 L								
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-		-0-

PECOS -D- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11014 - 11127
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	68	2	15	9	N	14		66
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	65	2	12	9	N	11		77
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	77	2	21	9	N	19		96
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	N	7		103
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	N	11		114
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-		114

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	057241	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	18675	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185			
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			1
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-			1
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			1
*05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			1
*06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID ->	067280	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10830 - 11140			
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			2
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			2
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			2
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			2
*05	310 N	220	-0-	-90	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			2
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	070874	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
MENDEL ESTATE 36				WELL #:	2	RRCID ->	068171	COMPL. DATE	05/29/1987	TOTAL DEPTH	12160	PERF.10900 - 10960			
01	7533 X	3200	-0-	-4333	-0-	-0-	2911	3	261	4	Y	25	84	1	37
02	5684 X	4373	-0-	-1311	-0-	-0-	4339	3	34	9	Y	31			68
03	6293 X	5822	-0-	-471	-0-	-0-	5768	3	54	9	Y	49			117
04	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	-0-	6362	3	64	9	Y	58	96	1	79
05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	-0-	6148	3	31	9	Y	28			107
*06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	-0-	5893	3	14	9	Y	13			120

MENDEL ESTATE 36				WELL #:	3	RRCID ->	070324	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SIBLEY, EFFIE				2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIBLEY, EFFIE				4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33

SIBLEY, EFFIE				5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561			
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-		-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-		-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-		-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DUNLAP, OPHAL 18				1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598			
01	3100 X	2749	-0-	-351	-0-	2749 2			N	-0-		-0-
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2			N	-0-		-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2			N	-0-		-0-
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2			N	-0-		-0-
05	3100 X	2264	-0-	-836	-0-	2264 2			N	-0-		-0-
06	3000 X	1685	-0-	-1315	-0-	1685 2			N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635														
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700														
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053								
01	20615	18236	-0-	-2379	-0-	18236	3			N	-0-					-0-
02	18762	18762	-0-	-0-	-0-	18743	3	19	9	N	17	8				-0-
03	20743	20743	-0-	-0-	-0-	20743	3			N	-0-					-0-
04	20070	20070	-0-	-0-	-0-	20068	3	2	9	N	2	8				-0-
05	20777	20777	-0-	-0-	-0-	20774	3	3	9	N	3	8				-0-
06	20040	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
LINN OPERATING, INC.		501545														
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023								
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
WTG EXPLORATION		945220														
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A								
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4	4	8			211
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	50	2	4	9	N	4	4	8			211
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10	10	8			211
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	N	4	4	8			211
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5	5	8			211
06	630 N	301	-0-	-329	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8			211
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436								
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					20
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					20
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-	13	1			7
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-	6	1			1
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					1
*06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					1
PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512								
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	Y	2					256
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					256
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2499	2	147	9	Y	134	167	1			223
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2470	2	70	9	Y	64	180	1			107
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2557	2	81	9	Y	74					181
*06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2386	2	67	9	Y	61					242

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A								
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1														
01	1085 X	18	-0-	-1067	-0-	18	2			N	-0-					70
02	980 X	122	-0-	-858	-0-	122	2			N	-0-					70
03	1085 X	35	-0-	-1050	-0-	35	2			N	-0-					70
04	1050 X	42	-0-	-1008	-0-	42	2			N	-0-					70
05	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					70
*06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					70

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262								
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1823	2	68	9	N	62					140
02	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	1587	2	48	9	N	44					184
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1787	2	55	9	N	50	189	1			45
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1789	2	76	9	N	69					114
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1800	2	62	9	N	56					170
*06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50					220

LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664								
01	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6486	2	44	9	N	40					103
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5025	2	28	9	N	25					128
03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6839	2	28	9	N	25					153
04	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7040	2	25	9	N	23					176
05	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7519	2	61	9	N	55					231
*06	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7408	2	41	9	N	37	177	1			91

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
MENGENS, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 - 12804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058					CNTY: PECOS			
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460 - 15562	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN)				35716 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
ODESSA NATURAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132480	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	22870	PERF.18714 - 18932	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
BOPCO, L.P.				082967								
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.15790 - 16013	
01	14663	13755	-0-	-908	-0-	13734	3	21 9	N	19	19 8	-0-
02	13272 #	12157	-0-	-1115	-0-	12140	3	17 9	N	15	15 8	-0-
03	14601 #	13721	-0-	-880	-0-	13699	3	22 9	N	20	20 8	-0-
04	13560 #	13469	-0-	-91	-0-	13451	3	18 9	N	16	16 8	-0-
05	14012 #	13855	-0-	-157	-0-	13844	3	11 9	N	10	10 8	-0-
*06	13329 R	13329	-0-	-0-	-0-	13322	3	7 9	N	6	6 8	-0-

GREASEWOOD (ATOKA)				36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
TXL "19"		WELL #:		1ST	RRCID ->	155481	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	18898	PERF.17058 - 17174	
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
02	588 X	422	-0-	-166	-0-	402	1	20 2	N	-0-		-0-
03	651 X	9	-0-	-642	-0-	1	1	8 2	N	-0-		-0-
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457 2	N	-0-		-0-
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-		-0-
06	450 X	417	-0-	-33	-0-	3	1	414 2	N	-0-		-0-

OXY USA INC.				630591					CNTY: REEVES			
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	2		N	-0-		-0-
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2		N	-0-		-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-		-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-		-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		//CONT.//		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
TREY RESOURCES INC.				868529											
OATMAN		WELL #:		1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE			
					(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE						
01		1612 X	1493	-0-	-119	-0-	1493 2			N	-0-	-0-			
02		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			N	-0-	-0-			
03		1674 X	1237	-0-	-437	-0-	1237 2			N	-0-	-0-			
04		1620 X	1158	-0-	-462	-0-	1158 2			N	-0-	-0-			
05		1674 X	1249	-0-	-425	-0-	1249 2			N	-0-	-0-			
06		1440 X	1222	-0-	-218	-0-	70 1	1152 2		N	-0-	-0-			

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
WHISSELL, G. B.		WELL #:		1		RRCID -> 046777		COMPL. DATE 08/10/1969			TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A				
01		5611 X	2752	-0-	-2859	-0-	2752 2			N	-0-	-0-			
02		9156 X	-0-	-0-	-9156	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03		11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11512 2			N	-0-	-0-			
04		9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375 2			N	-0-	-0-			
06		11130 X	1830	-0-	-9300	-0-	1830 2			N	-0-	-0-			

KNIGHT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518				
01		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 2			N	-0-	-0-			
02		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7243 2	35 4		N	-0-	-0-			
03		7595 X	7517	-0-	-78	-0-	7517 2			N	-0-	-0-			
04		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2			N	-0-	-0-			
05		7595 X	6346	-0-	-1249	-0-	6346 2			N	-0-	-0-			
06		7350 X	6327	-0-	-1023	-0-	6327 2			N	-0-	-0-			

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A		RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990			TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387				
01		30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3237 2	15 4		N	-0-	-0-			
03		41707 X	41707	-0-	-0-	-0-	41707 2			N	-0-	-0-			
04		51053 X	51053	-0-	-0-	-0-	50903 2	150 4		N	-0-	-0-			
05		46154 X	46154	-0-	-0-	-0-	40016 2	6138 4		N	-0-	-0-			
*06		40014 X	40014	-0-	-0-	-0-	40014 2			N	-0-	-0-			

XOG OPERATING LLC		945921		STATE		WELL #:		1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677	
01		2635 X	2598	-0-	-37	-0-	2598 2			N	-0-	-0-			
02		2380 X	1030	-0-	-1350	-0-	1030 2			N	-0-	-0-			
03		2635 X	1472	-0-	-1163	-0-	1472 2			N	-0-	-0-			
04		2520 X	1236	-0-	-1284	-0-	1236 2			N	-0-	-0-			
05		2604 X	1616	-0-	-988	-0-	1616 2			N	-0-	-0-			
06		1410 N	1086	-0-	-324	-0-	1086 2			N	-0-	-0-			

GREY RANCH (DEVONIAN)				36904 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-				WELL #:	1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-				WELL #:	2	RRCID ->	117463	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11910 - 12010				
01		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	5061	1	2915	2	N	-0-				-0-
02		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	4519	1	2416	2	N	-0-				-0-
03		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	5026	1	2855	2	N	-0-				-0-
04		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	5252	1	2163	2	N	-0-				-0-
*05		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	4843	1	2254	2	N	-0-				-0-
*06		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	5140	1	3498	2	N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"				WELL #:	1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.12503 - 12690				
01		837 N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-				-0-
02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-				-0-
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-				-0-
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-				-0-
05		1550 N	1117	-0-	-433	-0-	1117	3			N	-0-				-0-
06		1500 N	796	-0-	-704	-0-	793	3	3	9	N	3	3	8		-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)				36904 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	035217	COMPL. DATE	12/13/1964	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A				
01		53134 X	52457	-0-	-677	-0-	52457	2			N	-0-				-0-
02		46461 X	46461	-0-	-0-	-0-	46461	2			N	-0-				-0-
03		50654 X	49746	-0-	-908	-0-	49746	2			N	-0-				-0-
04		50619 X	50619	-0-	-0-	-0-	50619	2			N	-0-				-0-
*05		50654 X	45984	-0-	-4670	-0-	45984	2			N	-0-				-0-
*06		51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	51272	2			N	-0-				-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712	PERF. N/A				
01		48019 X	38791	-0-	-9228	-0-	38791	2			N	-0-				-0-
02		43372 X	42307	-0-	-1065	-0-	42307	2			N	-0-				-0-
03		48019 X	37323	-0-	-10696	-0-	37323	2			N	-0-				-0-
04		37530 X	36628	-0-	-902	-0-	36628	2			N	-0-				-0-
*05		46841 X	36309	-0-	-10532	-0-	36309	2			N	-0-				-0-
06		45330 X	43771	-0-	-1559	-0-	43771	2			N	-0-				-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	PERF. N/A				
01		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
02		1148 N	1052	-0-	-96	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
03		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-				-0-
04		1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
*05		1178 N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
*06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-				-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
02	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	7409	-0-	-121	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
*05	7781 X	7136	-0-	-645	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	7530 X	6910	-0-	-620	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

01	42266 X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2			N	-0-					-0-
02	36265 X	36265	-0-	-0-	-0-	36265	2			N	-0-					-0-
03	41230 X	40282	-0-	-948	-0-	40282	2			N	-0-					-0-
04	40500 X	40310	-0-	-190	-0-	40310	2			N	-0-					-0-
*05	41850 X	36785	-0-	-5065	-0-	36785	2			N	-0-					-0-
06	40500 X	37726	-0-	-2774	-0-	37726	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

01	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	460	1	13829	3	N	-0-					-0-
02	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	925	1	12433	3	N	-0-					-0-
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	220	1	2837	3	N	-0-					-0-
04	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	1230	1	14788	3	N	-0-					-0-
05	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	1084	1	13883	3	N	-0-					-0-
*06	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	981	1	12933	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

01	1333 X	867	-0-	-466	-0-	28	1	839	3	N	-0-					-0-
02	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	643	1	8648	3	N	-0-					-0-
03	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	918	1	11841	3	N	-0-					-0-
04	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	1040	1	12505	3	N	-0-	1	1 8			-0-
						1	9									
05	1333 X	443	-0-	-890	-0-	32	1	411	3	N	-0-					-0-
06	1290 X	1149	-0-	-141	-0-	81	1	1068	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.//		36910 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CERF, M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	228 1	6855 3	N	-0-			-0-
02		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	358 1	4817 3	N	-0-			-0-
03		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	475 1	6131 3	N	-0-			-0-
04		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	645 1	7756 3	N	-0-			-0-
05		2387 X	2361	-0-	-26	-0-	171 1	2190 3	N	-0-			-0-
*06		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	362 1	4777 3	N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A	
01		28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	907 1	27231 3	N	-0-			-0-
02		26600 X	12244	-0-	-14356	-0-	848 1	11396 3	N	-0-			-0-
03		34213 X	34213	-0-	-0-	-0-	2462 1	31751 3	N	-0-			-0-
04		28500 X	11418	-0-	-17082	-0-	877 1	10541 3	N	-0-			-0-
05		41164 X	41164	-0-	-0-	-0-	2981 1	38182 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*06		40741 X	40741	-0-	-0-	-0-	2873 1	37868 3	N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A	
01		18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	602 1	18078 3	N	-0-			-0-
02		24509 X	24509	-0-	-0-	-0-	1697 1	22812 3	N	-0-			-0-
03		27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	1961 1	25288 3	N	-0-			-0-
04		28116 X	28116	-0-	-0-	-0-	2159 1	25957 3	N	-0-			-0-
05		28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	2039 1	26115 3	N	-0-			-0-
*06		27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	1908 1	25153 3	N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)		36910 545		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936											
KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	058153	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		2	RRCID ->	190684	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	20918	PERF.	9458 - 9687	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 2		RRCID -> 204978		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			87
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
RAYDEN		695567		WELL #: 1		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A				
01		2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			48
02		2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			48
03		2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			48
04		2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			48
05		2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			48
*06		2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			48
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 617		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908				
01		7254 #	6757	-0-	-497	-0-	6757	3		N	-0-			-0-
02		6552 #	6230	-0-	-322	-0-	6230	3		N	-0-			-0-
03		6944 #	6650	-0-	-294	-0-	6650	3		N	-0-			-0-
04		6720 #	5520	-0-	-1200	-0-	5520	3		N	-0-			-0-
05		6944 #	6420	-0-	-524	-0-	6420	3		N	-0-			-0-
*06		6690 #	6523	-0-	-167	-0-	6523	3		N	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01		217 #	130	-0-	-87	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
02		196 #	107	-0-	-89	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
03		217 #	131	-0-	-86	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
04		150 #	111	-0-	-39	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
05		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
*06		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922						
01		1457 #	1344	-0-	-113	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
02		1316 #	1158	-0-	-158	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
03		1395 #	1270	-0-	-125	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
04		1350 #	1136	-0-	-214	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
*05		1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
*06		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7680 - 8205	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1550 #	1323	-0-	-227	-0-	1323 3	Y	-0-			-0-
02	1428 #	1069	-0-	-359	-0-	1069 3	Y	-0-			-0-
03	1581 #	1288	-0-	-293	-0-	1288 3	Y	-0-			-0-
04	1500 #	1068	-0-	-432	-0-	1068 3	Y	-0-			-0-
05	1426 #	1253	-0-	-173	-0-	1253 3	Y	-0-			-0-
*06	1290 #	1197	-0-	-93	-0-	1197 3	Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7853 - 8310	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7510 - 7709	
01	310 #	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-			-0-
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
03	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-			-0-
04	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-			-0-
*05	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-			-0-
*06	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 7822 - 7990	
01	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1168 3	168 9	Y	153	186 1	3
02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-		3
03	1302 #	1182	-0-	-120	-0-	1182 3		Y	-0-		3
04	1290 #	925	-0-	-365	-0-	925 3		Y	-0-		3
05	1333 #	1120	-0-	-213	-0-	1120 3		Y	-0-		3
*06	1290 #	1119	-0-	-171	-0-	1119 3		Y	-0-		3

HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #: 3010		RRCID -> 257828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7880 - 8210	
01	4588 #	1014	-0-	-3574	-0-	1008 3	6 9	Y	5		86
02	4144 #	579	-0-	-3565	-0-	579 3		Y	-0-		86
03	4588 #	364	-0-	-4224	-0-	364 3		Y	-0-		86
04	2100 #	231	-0-	-1869	-0-	231 3		Y	-0-		86
*05	1426 #	98	-0-	-1328	-0-	98 3		Y	-0-		86
*06	990 #	81	-0-	-909	-0-	81 3		Y	-0-		86

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482							
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->	257829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7894 - 8406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3			-0-	-0-
02		941 R	941	-0-	-0-	-0-	941 3			-0-	-0-
03		1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3			-0-	-0-
04		1320 #	979	-0-	-341	-0-	979 3			-0-	-0-
05		1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146 3			-0-	-0-
*06		1110 #	1093	-0-	-17	-0-	1093 3			-0-	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
ESTES, W. A.				WELL #:		61	RRCID ->	033358	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A
01		5119 R	5119	-0-	-0-	-0-	5119 2			-0-	-0-
02		4732 #	4295	-0-	-437	-0-	4295 2			-0-	-0-
03		5239 #	5115	-0-	-124	-0-	5115 2			-0-	-0-
04		5070 #	3577	-0-	-1493	-0-	3577 2			-0-	-0-
05		5625 R	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2			-0-	-0-
*06		5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2			-0-	-0-

ESTES, W. A.				WELL #:		67	RRCID ->	046609	COMPL. DATE	08/09/1963	TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A
01		217 #	196	-0-	-21	-0-	196 2			-0-	8
02		196 #	193	-0-	-3	-0-	193 2			-0-	8
03		217 #	175	-0-	-42	-0-	175 2			-0-	8
04		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2			-0-	8
05		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2			-0-	8
06		180 #	162	-0-	-18	-0-	162 2			-0-	8

ESTES, W. A.				WELL #:		81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A
01		434 #	331	-0-	-103	-0-	331 2			-0-	-0-
02		392 #	267	-0-	-125	-0-	267 2			-0-	-0-
03		434 #	284	-0-	-150	-0-	284 2			-0-	-0-
04		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 2			-0-	-0-
05		731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 2			-0-	-0-
*06		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 2			-0-	-0-

ESTES, W. A.				WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A
01		1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			-0-	-0-
02		1064 #	809	-0-	-255	-0-	809 2			-0-	-0-
03		1178 #	833	-0-	-345	-0-	833 2			-0-	-0-
04		1200 #	711	-0-	-489	-0-	711 2			-0-	-0-
05		1240 #	760	-0-	-480	-0-	760 2			-0-	-0-
06		1200 #	741	-0-	-459	-0-	741 2			-0-	-0-

ESTES, W.A.				WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712
01		2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2			-0-	-0-
02		2436 #	1804	-0-	-632	-0-	1804 2			-0-	-0-
03		2697 #	1544	-0-	-1153	-0-	1544 2			-0-	-0-
04		2610 #	1175	-0-	-1435	-0-	1175 2			-0-	-0-
05		2232 #	1914	-0-	-318	-0-	1914 2			-0-	-0-
06		2040 #	1397	-0-	-643	-0-	1397 2			-0-	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
ESTES, W. A.		WELL #:		98	RRCID ->	065797	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
04	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
05	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
*06	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668
01	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2	Y	-0-			78
02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			78
03	341 #	223	-0-	-118	-0-	223	2	Y	-0-			78
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-			78
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-			78
06	300 #	226	-0-	-74	-0-	226	2	Y	-0-			78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536
01	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			-0-
02	2576 #	2305	-0-	-271	-0-	2305	2	N	-0-			-0-
03	2852 #	2834	-0-	-18	-0-	2834	2	N	-0-			-0-
04	2760 #	2006	-0-	-754	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
05	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-			-0-
06	2760 #	2685	-0-	-75	-0-	2685	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
*06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		588	RRCID ->	170565	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4495 - 4630
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		//CONT.//		37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #:		1120	RRCID ->	161765	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4095 - 4680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HABANERO (WOLFCAMP)				37868 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122							
UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	253331	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6090 - 6200
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - WORKOVER TO #41787											

HABANERO, W. (WOLFCAMP)				37869 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
CHIPOTLE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176415	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHIPOTLE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	178565	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6222 - 6232
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3			N	-0-	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3			N	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-	-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3			N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
HALEY, J. A. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	123206	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	17813	PERF.16288 - 16343
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	5 2	7 9	N	6	6 8	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	27
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		27
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 2	4 9	N	4	4 8	27
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		27
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		27

HALEY, J.E. '41'		WELL #:		1	RRCID ->	197761	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	17800	PERF.16257 - 17479
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		15965 X	7802	-0-	-8163	-0-	394	1	7408	2	N	-0-			22
02		11956 X	6730	-0-	-5226	-0-	178	1	6548	2	N	4	4 8		22
03		13485 X	11358	-0-	-2127	-0-	537	1	10821	2	N	-0-			22
04		13050 X	10333	-0-	-2717	-0-	143	1	10188	2	N	2			24
05		13485 X	6441	-0-	-7044	-0-	453	1	5988	2	N	-0-			24
06		10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT			24

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628															
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624															
01		2170 N	1996	-0-	-174	-0-	1989	2	7 9	9	N	6	6 8		120
02		1820 N	1753	-0-	-67	-0-	1749	2	4 9	9	N	4	4 8		120
03		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2931	2	22 9	9	N	20	20 8		120
04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2549	2	20 9	9	N	18	18 8		120
05		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6 9	9	N	5	5 8		120
06		2820 N	2287	-0-	-533	-0-	2266	2	21 9	9	N	19	19 8		120

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823															
01		7688 X	7358	-0-	-330	-0-	104	1	7247	2	N	6	6 8		42
02		14980 X	10254	-0-	-4726	-0-	48	1	10197	2	N	8	8 8		42
03		16585 X	4734	-0-	-11851	-0-	43	1	4682	2	N	8	7 8		43
04		16050 X	1086	-0-	-14964	-0-	1084	2	2 9	9	N	2			45
05		11625 X	3502	-0-	-8123	-0-	536	1	2966	2	N	-0-			45
06		10950 X	9952	-0-	-998	-0-	762	1	9181	2	N	8			53

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584															
01		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	14	1	4244	2	N	-0-			15
02		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-			15
03		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-			15
04		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-			15
05		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-			15
*06		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-			15

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	N	19			60
02		616 N	398	-0-	-218	-0-	398	2			N	-0-			60
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	N	-0-			60
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			60
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	36	1	1124	2	N	65			122
							72	9							
*06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1378	2	64	9	N	58	32	8	148

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630															
01		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	407	1	9798	2	N	6			134
							7	9							
02		T. A.	9471	-0-	9471	9471	410	1	9059	2	N	2			136
							2	9							
03		T. A.	6187	-0-	6187	15658	6185	2	2	9	N	2			138
04		23192 X	7534	-0-	-15658	-0-	7534	2			N	-0-			138
05		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8262	2	2	9	N	2	2	8	138
*06		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8086	2	24	9	N	22	22	8	138

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687															
01		1705 N	962	-0-	-743	-0-	316	1	646	2	N	-0-			130
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	295	1	1394	2	N	-0-			130
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	387	1	1425	2	N	-0-			130
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2			132
05		1705 N	1362	-0-	-343	-0-	19	1	1343	2	N	-0-			132
*06		3000 N	3114	-0-	114	114	222	1	2861	2	N	28	20	8	140
							31	9							

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018															
01		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3	3	8	10
02		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3	3	8	10
03		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			10
04		1590 N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2			N	-0-			10
05		1581 N	1018	-0-	-563	-0-	1018	2			N	-0-			10
06		1590 N	290	-0-	-1300	-0-	290	2			N	-0-			10

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508															
01		341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-			126
02		308 N	22	-0-	-286	-0-	22	2			N	-0-			126
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1			127
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1			128
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2			130
*06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		25079 X	17585	-0-	-7494	-0-	928 1	16657 2	N	-0-			6
02		18452 X	16586	-0-	-1866	-0-	588 1	15998 2	N	-0-			6
03		20429 X	16105	-0-	-4324	-0-	16105 2		N	-0-			6
04		16920 X	14604	-0-	-2316	-0-	14604 2		N	-0-			6
05		18352 X	14470	-0-	-3882	-0-	14470 2		N	-0-			6
06		17760 X	13545	-0-	-4215	-0-	744 1	12801 2	N	-0-			6

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137													
01		23281 X	23030	-0-	-251	-0-	660 1	22366 2	N	4	3 8		56
							4 9						
02		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	182 1	19619 2	N	12			68
							13 9						
03		21060 X	21060	-0-	-0-	-0-	226 1	20814 2	N	18			86
							20 9						
04		17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	546 1	16872 2	N	17	3 8		100
							19 9						
05		21050 X	21050	-0-	-0-	-0-	739 1	20279 2	N	29	13 8		116
							32 9						
*06		18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	667 1	17717 2	N	12			128
							13 9						

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357													
01		3100 N	4016	-0-	916	916	4009 2	7 9	N	6	6 8		1
02		2771 N	1855	-0-	-916	-0-	1855 2		N	-0-			1
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-			1
04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			1
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-			1
*06		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-			1

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625													
01		4929 X	1900	-0-	-3029	-0-	150 1	1750 2	N	-0-			88
02		3332 X	2463	-0-	-869	-0-	289 1	2174 2	N	-0-			88
03		3689 X	2901	-0-	-788	-0-	511 1	2386 2	N	4	4 8		88
							4 9						
04		3180 X	1026	-0-	-2154	-0-	118 1	908 2	N	-0-			88
05		2728 X	1094	-0-	-1634	-0-	165 1	927 2	N	2	2 8		88
							2 9						
06		2820 X	1552	-0-	-1268	-0-	235 1	1317 2	N	-0-			88

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557													
01		122853 X	122168	-0-	-685	-0-	121160 2	1008 9	N	916	1123 1		232
02		112840 X	110263	-0-	-2577	-0-	109175 2	1088 9	N	989	939 1		282
03		124930 X	121172	-0-	-3758	-0-	120465 2	707 9	N	643	744 1		181
04		120900 X	118867	-0-	-2033	-0-	117917 2	950 9	N	864	917 1		128
05		124930 X	117997	-0-	-6933	-0-	117091 2	906 9	N	824	570 1		382
06		118290 X	105897	-0-	-12393	-0-	105296 2	601 9	N	546	724 1		204

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		13361 X	11023	-0-	-2338	-0-	336 1	10683 2		N	4	4 8		53
02		6580 X	5248	-0-	-1332	-0-	110 1	5134 2		N	4	1 8		56
03		7285 X	7064	-0-	-221	-0-	7025 2	39 9		N	35	2 8		89
04		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8136 2	31 9		N	28	27 8		90
05		12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	12048 2	17 9		N	15	15 8		90
06		7050 X	5167	-0-	-1883	-0-	5037 2	130 9		N	118	19 8		166

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842														
01		372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2			N	-0-			66
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			66
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2			N	-0-			66
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-			66
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-			66
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			66

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520														
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			67
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	935 2	1 9		N	1			68
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	777 2	1 9		N	1			69
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			69
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	1			70
06		750 N	342	-0-	-408	-0-	341 2	1 9		N	1	4 8		67

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490														
01		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6368 2	3 9		N	3	3 8		101
02		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7986 2	3 9		N	3	3 8		101
03		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8294 2	4 9		N	4	1 8		104
04		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5842 2	9 9		N	8	6 8		106
05		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2			N	-0-			106
*06		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2			N	-0-			107

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713														
01		3100 N	3746	-0-	646	646	3746 2			N	-0-			34
02		2800 N	4654	-0-	1854	2500	4651 2	3 9		N	3	3 8		34
03		3100 N	1885	-0-	-1215	1285	1885 2			N	-0-			34
04		2592 X	1307	-0-	-1285	-0-	1307 2			N	-0-			34
05		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2			N	-0-			34
*06		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2			N	-0-			34

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
APC SWD		WELL #: 1		RRCID -> 219735		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY, J. E. 17		WELL #: 1R		RRCID -> 220108		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.16232		-		16281
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			98
02	812 N	107	-0-	-705	-0-	107	2			N	-0-			98
03	527 N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-			98
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			98
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	N	3	3	8	98
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			98

HALEY, J.E. 20		WELL #: 1		RRCID -> 220109		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 17828		PERF.15652		-		17562
01	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	26	1	6045	2	N	4	4	8	135
						4	9							
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	399	1	5777	2	N	-0-			135
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	484	1	6138	2	N	1			136
						1	9							
04	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	21	1	5555	2	N	-0-			136
05	5642 X	5439	-0-	-203	-0-	1	1	5404	2	N	31	4	8	163
						34	9							
06	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			163

UNIVERSITY 19-1		WELL #: 1		RRCID -> 220189		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17850		PERF.15481		-		17613
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	N	3	3	8	110
						3	9							
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	N	-0-			110
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	N	6	7	8	109
						7	9							
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	122	1	570	2	N	-0-			109
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	177	1	759	2	N	3	2	8	110
						3	9							
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	110	1	862	2	N	5	5	8	110
						6	9							

HALEY, J. E. 33		WELL #: 1		RRCID -> 220266		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 17725		PERF.14634		-		17284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

GILLS 9		WELL #: 1		RRCID -> 220271		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 19170		PERF.15720		-		18935
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23420 X	23420	-0-	-0-	-0-	73	1	23334	2	N	12	12 8	15	
02	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	375	1	18529	2	N	7	7 8	15	
03	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	478	1	20633	2	N	-0-		15	
04	22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	705	1	21933	2	N	-0-		15	
05	22599 X	15810	-0-	-6789	-0-	386	1	15424	2	N	-0-		15	
06	21870 X	10963	-0-	-10907	-0-	198	1	10765	2	N	-0-		15	
APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
01	2418 N	175	-0-	-2243	-0-	175	2			N	-0-		126	
02	1512 N	362	-0-	-1150	-0-	362	2			N	-0-		129	
03	2511 N	433	-0-	-2078	-0-	433	2			N	-0-		129	
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		129	
05	403 N	199	-0-	-204	-0-	188	2	11 9		N	10	4 8	131	
06	420 N	247	-0-	-173	-0-	239	2	8 9		N	7	9 8	129	
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
01	24242 X	7436	-0-	-16806	-0-	292	1	7144	2	N	-0-		52	
02	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	238	1	9665	2	N	-0-		52	
03	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	4815	1	6119	2	N	-0-		52	
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	2508	1	3236	2	N	-0-		52	
05	5425 X	2690	-0-	-2735	-0-	522	1	2168	2	N	-0-		52	
06	5250 X	604	-0-	-4646	-0-	166	1	438	2	N	-0-		52	
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
01	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	98	1	9946	2	N	-0-		14	
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	262	1	3711	2	N	-0-		14	
03	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	308	1	7197	2	N	-0-		14	
04	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	346	1	8107	2	N	-0-		14	
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	269	1	4038	2	N	-0-		14	
*06	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	365	1	9951	2	N	4	4 8	14	
APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338														
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		38	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		38	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8 8	38	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8 8	38	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	123	1	181	2	N	118
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	91	1	328	2	N	118
03		403 N	153	-0-	-250	-0-	35	1	118	2	N	118
04		300 N	61	-0-	-239	-0-	60	2	1	9	N	119
05		465 N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	119
06		150 N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	N	119

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588												
01		15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	15099	2	28	9	N	49
02		14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	14280	2	20	9	N	49
03		15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	15254	2	6	9	N	47
04		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	15029	2	35	9	N	47
05		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	14358	2	15	9	N	49
*06		13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	13679	2	10	9	N	49

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417												
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	442	2	24	9	N	38
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	38
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	38
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	38
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	38
06		330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	38

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578												
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-
*06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
02		308 N	289	-0-	-19	-0-	287	2	2	9	N	35
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313												
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	48
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	48
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	48
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	48
05		496 N	193	-0-	-303	-0-	193	2			N	48
06		750 N	70	-0-	-680	-0-	70	2			N	48

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6789 X	5084	-0-	-1705	-0-	72	1	5003	2	N	8	8 8	141
							9	9						
02		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	5	1	4814	2	N	37	2 8	176
							41	9						
03		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	64	1	4260	2	N	28	3 8	201
							31	9						
04		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	705	1	4404	2	N	65	39 8	227
							72	9						
05		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	158	1	4091	2	N	47	165 1 20 8	89
							52	9						
*06		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	2	1	4492	2	N	61	17 8	133
							67	9						

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570														
01		54242 X	54242	-0-	-0-	-0-	1272	1	52967	2	N	3	3 8	60
							3	9						
02		59052 X	36089	-0-	-22963	-0-	1527	1	34562	2	N	-0-		60
03		65379 X	46162	-0-	-19217	-0-	1492	1	44668	2	N	2	2 8	60
							2	9						
04		62820 X	61662	-0-	-1158	-0-	1938	1	59724	2	N	-0-		60
05		60544 X	60544	-0-	-0-	-0-	2316	1	58220	2	N	7	7 8	60
							8	9						
06		52500 X	37476	-0-	-15024	-0-	1170	1	36300	2	N	5	5 8	60
							6	9						

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461														
01		10230 X	8383	-0-	-1847	-0-	97	1	8286	2	N	-0-		14
02		9044 X	8580	-0-	-464	-0-	497	1	8083	2	N	-0-		14
03		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	573	1	10107	2	N	-0-		14
04		9510 X	7606	-0-	-1904	-0-	7602	2	4 9	N	4	4 8	14	
05		9486 X	8962	-0-	-524	-0-	271	1	8691	2	N	-0-		14
*06		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	677	1	10044	2	N	5	5 8	14
							6	9						

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826														
01		9920 X	4930	-0-	-4990	-0-	252	1	4674	2	N	4	4 8	100
							4	9						
02		10500 X	7878	-0-	-2622	-0-	602	1	7276	2	N	-0-		100
03		10199 X	8169	-0-	-2030	-0-	1011	1	7158	2	N	-0-		100
04		9540 X	7440	-0-	-2100	-0-	711	1	6729	2	N	-0-		100
05		8711 X	7852	-0-	-859	-0-	814	1	7035	2	N	3	2 8	100
							3	9						
*06		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	834	1	7857	2	N	-0-	4 8	96

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439														
01		4340 X	2322	-0-	-2018	-0-	153	1	2169	2	N	-0-		7
02		3892 X	1894	-0-	-1998	-0-	101	1	1793	2	N	-0-		7
03		4278 X	3050	-0-	-1228	-0-	403	1	2647	2	N	-0-		7
04		4140 X	3111	-0-	-1029	-0-	293	1	2810	2	N	7	7 8	7
							8	9						
05		4185 X	1301	-0-	-2884	-0-	213	1	1088	2	N	-0-		7
06		2940 X	1071	-0-	-1869	-0-	113	1	952	2	N	5	5 8	7
							6	9						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	

01		11532 X	11423	-0-	-109	-0-	895	1	10528	2	N	-0-				59	
02		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	810	1	10501	2	N	-0-				59	
03		10447 X	8676	-0-	-1771	-0-	550	1	8126	2	N	-0-				59	
04		11040 X	7425	-0-	-3615	-0-	650	1	6775	2	N	-0-				59	
05		11718 X	7506	-0-	-4212	-0-	927	1	6579	2	N	-0-				59	
06		11340 X	6859	-0-	-4481	-0-	1067	1	5792	2	N	-0-				59	

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																	
01		16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	375	1	16268	2	N	14	14	8		24	
							15	9									
02		10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	979	1	9989	2	N	24	22	8		24	
							26	9									
03		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	398	1	9333	2	N	11	11	8		24	
							12	9									
04		13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	647	1	12410	2	N	4	4	8		24	
							4	9									
05		10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	35	1	10525	2	N	-0-				24	
*06		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	487	1	8633	2	N	-0-				24	

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																	
01		5177 X	4203	-0-	-974	-0-	253	1	3950	2	N	-0-				132	
02		5180 X	3744	-0-	-1436	-0-	70	1	3674	2	N	-0-				132	
03		5580 X	3805	-0-	-1775	-0-	60	1	3745	2	N	-0-				132	
04		5400 X	3638	-0-	-1762	-0-	145	1	3492	2	N	1				133	
							1	9									
05		4836 X	3781	-0-	-1055	-0-	188	1	3593	2	N	-0-				133	
06		4080 X	3449	-0-	-631	-0-	232	1	3217	2	N	-0-				133	

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919																	
01		5704 X	2252	-0-	-3452	-0-	18	1	2234	2	N	-0-				17	
02		6300 X	3634	-0-	-2666	-0-	20	1	3607	2	N	6	6	8		17	
							7	9									
03		6975 X	5448	-0-	-1527	-0-	121	1	5327	2	N	-0-				17	
04		6480 X	3091	-0-	-3389	-0-	39	1	3043	2	N	8	8	8		17	
							9	9									
05		4030 X	1344	-0-	-2686	-0-	1340	2	4	9	N	4	4	8		17	
06		5280 X	3414	-0-	-1866	-0-	172	1	3231	2	N	10	10	8		17	
							11	9									

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	502	313	1	147	8	88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	172	1	44	8	292
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	345	1	25	8	171
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	331	1	17	8	116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	336	1			128
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	340	1			138

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	84692 X	73799	-0-	-10893	-0-	1	1	73797	2	N	1			18
02	72474 X	72474	-0-	-0-	-0-	72465	2	9	9	N	8	8	8	18
03	79546 X	78199	-0-	-1347	-0-	2	1	78193	2	N	4	4	8	18
04	76980 X	74542	-0-	-2438	-0-	4	9	74535	2	N	4	2	8	20
05	79546 X	76579	-0-	-2967	-0-	76575	2	4	9	N	4	2	8	22
06	76980 X	73057	-0-	-3923	-0-	73049	2	8	9	N	7	5	8	24

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236														
01	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-			73
02	10864 X	10110	-0-	-754	-0-	10110	2			N	-0-			73
03	12028 X	10732	-0-	-1296	-0-	10731	2	1	9	N	1			74
04	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10569	2	6	9	N	5	4	8	75
05	11191 X	8845	-0-	-2346	-0-	8845	2			N	-0-			75
06	10830 X	7218	-0-	-3612	-0-	7212	2	6	9	N	5	5	8	75

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026														
01	15841 X	3518	-0-	-12323	-0-	556	1	2962	2	N	-0-			22
02	5180 X	3129	-0-	-2051	-0-	513	1	2616	2	N	-0-			22
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	411	1	6657	2	N	-0-			22
04	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	507	1	11447	2	N	30			52
05	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	327	1	6647	2	N	2			54
06	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	2	9			N	NO RPT			54

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318														
01	7099 X	3359	-0-	-3740	-0-	3359	2			N	-0-			8
02	5936 X	107	-0-	-5829	-0-	107	2			N	-0-			8
03	6572 X	17	-0-	-6555	-0-	3	1	14	2	N	-0-			8
04	6180 X	9	-0-	-6171	-0-	9	2			N	-0-			8
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	1			8
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			8

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	57970 X	52051	-0-	-5919	-0-	929	1	50599	2	N	475	511	1	206
						523	9							
02	52080 X	48708	-0-	-3372	-0-	1361	1	46878	2	N	426	496	1	136
						469	9							
03	56792 X	50893	-0-	-5899	-0-	1792	1	48605	2	N	451	365	1	222
						496	9							
04	54960 X	43577	-0-	-11383	-0-	1281	1	41858	2	N	398	322	1	280
						438	9					18	8	
05	53909 X	52075	-0-	-1834	-0-	1454	1	50115	2	N	460	654	1	73
						506	9					13	8	
06	52170 X	47997	-0-	-4173	-0-	1322	1	46217	2	N	416	307	1	182
						458	9							

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718														
01	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	119	1	14629	2	N	-0-			114
02	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-			114
03	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	86	1	9363	2	N	-0-			114
04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-			114
05	589 X	47	-0-	-542	-0-	37	2	10	9	N	9			123
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			123

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
01	60977 X	59433	-0-	-1544	-0-	59378	2	55	9	N	50	4	8	78
02	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	53487	2			N	-0-			78
03	57908 X	57209	-0-	-699	-0-	57199	2	10	9	N	9	9	8	78
04	56040 X	55609	-0-	-431	-0-	55550	2	59	9	N	54	3	8	129
05	59420 X	59420	-0-	-0-	-0-	59181	2	239	9	N	217	177	1	169
06	56040 X	52098	-0-	-3942	-0-	51825	2	273	9	N	248	194	1	197
												26	8	

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
01	868 N	141	-0-	-727	-0-	141	2			N	-0-			10
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			10
03	868 N	440	-0-	-428	-0-	440	2			N	-0-			10
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			10
05	403 N	162	-0-	-241	-0-	160	2	2	9	N	2	2	8	10
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	158	2			N	-0-			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291														
01	2790 X	217	-0-	-2573	-0-	217	2			N	-0-			-0-
02	2520 X	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
04	2370 X	159	-0-	-2211	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
01		28520 X	23033	-0-	-5487	-0-		38 1	22995 2	N	-0-	57
02		26007 X	26007	-0-	-0-	-0-		384 1	25610 2	N	12 10 8	59
								13 9				
03		25524 X	25524	-0-	-0-	-0-		348 1	25176 2	N	-0-	59
04		23769 X	23769	-0-	-0-	-0-		325 1	23444 2	N	-0-	59
05		23804 X	23804	-0-	-0-	-0-		11 1	23791 2	N	2 2 8	59
								2 9				
*06		21923 X	21923	-0-	-0-	-0-		210 1	21676 2	N	34	93
								37 9				

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578												
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-	-0-
02		672 N	83	-0-	-589	-0-		83 2		N	-0-	-0-
03		217 N	177	-0-	-40	-0-		177 2		N	-0-	-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675 2		N	-0-	-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2		N	-0-	-0-
*06		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140												
01		17763 X	16849	-0-	-914	-0-		442 1	16245 2	N	147 156 1	175
								162 9				
02		16464 X	15232	-0-	-1232	-0-		774 1	14434 2	N	22 150 1 4 8	43
								24 9				
03		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-		897 1	17352 2	N	141 156 1 3 8	25
								155 9				
04		17640 X	17246	-0-	-394	-0-		862 1	16248 2	N	124 3 8	146
								136 9				
05		17374 X	17374	-0-	-0-	-0-		818 1	16435 2	N	110 142 1	114
								121 9				
06		17820 X	14279	-0-	-3541	-0-		1994 1	12202 2	N	75 162 1	27
								83 9				

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170												
01		3007 X	2475	-0-	-532	-0-		116 1	2353 2	N	5	210
								6 9				
02		15309 X	15309	-0-	-0-	-0-		528 1	14769 2	N	11 11 8	210
								12 9				
03		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-		499 1	7754 2	N	-0-	210
04		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-		205 1	5737 2	N	28 8	210
								31 9				
05		3007 X	1703	-0-	-1304	-0-		22 1	1664 2	N	15 13 8	210
								17 9				
06		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT	210

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356												
01		193440 X	185556	-0-	-7884	-0-		185556 2		N	-0-	12
02		162764 X	161161	-0-	-1603	-0-		3591 1	157570 2	N	-0-	12
03		180203 X	160895	-0-	-19308	-0-		3901 1	156994 2	N	-0-	12
04		174390 X	28773	-0-	-145617	-0-		1662 1	27111 2	N	-0-	12
05		180203 X	13198	-0-	-167005	-0-		639 1	12559 2	N	-0-	12
06		174390 X	18026	-0-	-156364	-0-		967 1	17059 2	N	-0-	12

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		5022 X	3985	-0-	-1037	-0-	613	1	3372	2	N	-0-		30
02		8092 X	3498	-0-	-4594	-0-	620	1	2878	2	N	-0-		30
03		8959 X	1616	-0-	-7343	-0-	219	1	1397	2	N	-0-		30
04		8670 X	3386	-0-	-5284	-0-	354	1	3032	2	N	-0-		30
05		4805 X	3661	-0-	-1144	-0-	533	1	3128	2	N	-0-		30
06		3870 X	3136	-0-	-734	-0-	798	1	2338	2	N	-0-		30

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315														

01		72912 X	37653	-0-	-35259	-0-	970	1	36056	2	N	570	520 1 4 8	340
							627	9						
02		50820 X	43052	-0-	-7768	-0-	1002	1	41237	2	N	739	672 1 1 8	406
							813	9						
03		56265 X	49173	-0-	-7092	-0-	1026	1	48041	2	N	96	359 1	143
							106	9						
04		54450 X	37865	-0-	-16585	-0-	496	1	37004	2	N	332	344 1	131
							365	9						
05		47709 X	41637	-0-	-6072	-0-	3422	1	38016	2	N	181	159 1 50 8	103
							199	9						
06		47640 X	37918	-0-	-9722	-0-	2255	1	35604	2	N	54		157
							59	9						

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989														

01		16368 X	870	-0-	-15498	-0-	131	1	739	2	N	-0-		21
02		12012 X	4439	-0-	-7573	-0-	96	1	4343	2	N	-0-		21
03		11098 X	7242	-0-	-3856	-0-	373	1	6865	2	N	4	4 8	21
							4	9						
04		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	473	1	6304	2	N	-0-		21
05		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	578	1	6502	2	N	-0-		21
06		7020 X	7016	-0-	-4	-0-	569	1	6447	2	N	-0-		21

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-		14
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-		14
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		14
05		806 N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-		14
06		570 N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-		14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)								
01		13268 X	3518	-0-	-9750	-0-	3518	2		N	-0-			153
02		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	615	1	3319	2	66	60	8	159
							73	9						
03		14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	360	1	14243	2	-0-			159
04		251 X	251	-0-	-0-	-0-	244	1	7	9	6			165
05		359 X	359	-0-	-0-	-0-	58	1	170	2	119	117	8	167
							131	9						
06		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			167

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317														
01		11749 X	6213	-0-	-5536	-0-	6212	2	1	9	1			86
02		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	784	1	7013	2	-0-			86
03		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	356	1	9865	2	3	1	8	88
							3	9						
04		11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	804	1	10398	2	-0-			88
05		8556 X	3254	-0-	-5302	-0-	1112	1	2142	2	-0-			88
06		8280 X	1197	-0-	-7083	-0-	563	1	634	2	-0-			88

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830														
01		8060 X	5080	-0-	-2980	-0-	647	1	4433	2	-0-			10
02		4900 X	4847	-0-	-53	-0-	607	1	4231	2	8	8	8	10
							9	9						
03		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	532	1	5226	2	13	13	8	10
							14	9						
04		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	592	1	5057	2	7	7	8	10
							8	9						
05		5425 X	4487	-0-	-938	-0-	633	1	3854	2	-0-			10
06		5250 X	4286	-0-	-964	-0-	631	1	3655	2	-0-			10

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564														
01		2821 X	2491	-0-	-330	-0-	140	1	2351	2	-0-			10
02		2548 X	2495	-0-	-53	-0-	254	1	2241	2	-0-			10
03		2821 X	1611	-0-	-1210	-0-	211	1	1400	2	-0-			10
04		2730 X	2317	-0-	-413	-0-	409	1	1904	2	4	4	8	10
							4	9						
05		2821 X	2065	-0-	-756	-0-	389	1	1674	2	2			12
							2	9						
06		2670 X	1830	-0-	-840	-0-	207	1	1623	2	-0-			12

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244														
01		76570 X	66331	-0-	-10239	-0-	66148	2	183	9	166	191	1	15
02		68544 X	64768	-0-	-3776	-0-	64577	2	191	9	174	185	1	11
03		75888 X	72069	-0-	-3819	-0-	71848	2	221	9	201	184	1	7
04		73440 X	70802	-0-	-2638	-0-	70706	2	96	9	87	17	8	166
05		75175 X	73238	-0-	-1937	-0-	73185	2	53	9	48	5	8	209
06		69840 X	NO RPT	-0-	-69840	-0-				N	NO RPT			209

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925														
01		899 N	35	-0-	-864	-0-	35	1		N	-0-			22
02		1232 N	4	-0-	-1228	-0-	3	1	1	9	1	1	8	22
03		1271 N	56	-0-	-1215	-0-	56	2		N	-0-			22
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	4	4	8	22
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	-0-			22
*06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			22

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36983 X	22868	-0-	-14115	-0-	33	1	22725	2	N	100	188	1	153
						110	9							
02	32361 X	32361	-0-	-0-	-0-	288	1	31832	2	N	219	163	1	209
						241	9							
03	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	1418	1	27855	2	N	108	188	1	129
						119	9							
04	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	404	1	26014	2	N	46			175
						51	9							
05	26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	524	1	25469	2	N	33			208
						36	9							
*06	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	495	1	24641	2	N	10	10	5	208
						11	9							
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400														
01	1829 X	1477	-0-	-352	-0-	1477	2			N	-0-			12
02	1652 X	415	-0-	-1237	-0-	415	1			N	-0-			12
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	3	1	5385	2	N	-0-			12
04	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	15495	2	7	9	N	6	6	8	12
05	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8656	2	2	9	N	2	2	8	12
06	1770 X	1720	-0-	-50	-0-	179	1	1541	2	N	-0-			12
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370														
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-			135
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-			135
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	N	-0-			135
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-			135
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	13			148
						14	9							
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			148
BOWDLLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			14
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			14
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			14
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			14
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		29078 X	6107	-0-	-22971	-0-	6107	2			N	-0-			70
02		20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	3			N	-0-			70
03		16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	3			N	-0-			70
04		21603 X	21603	-0-	-0-	-0-	21603	2			N	-0-			70
05		15996 X	10055	-0-	-5941	-0-	414	1	9641	2	N	-0-			70
06		15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT			70

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090															
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			19
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			19
03		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-			19
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			19
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	N	3			22
06		1110 N	542	-0-	-568	-0-	539	2	3	9	N	3	1	8	24

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846															
01		45322 X	39682	-0-	-5640	-0-	39218	2	464	9	N	422	709	1	144
02		28644 X	19088	-0-	-9556	-0-	18903	2	185	9	N	168	147	1	104
03		39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	39190	2	451	9	N	410	185	1	329
04		39090 X	39090	-0-	-0-	-0-	38482	2	608	9	N	553	579	1	291
05		31713 X	22713	-0-	-9000	-0-	22318	2	395	9	N	359	192	1	348
06		30690 X	30425	-0-	-265	-0-	30037	2	388	9	N	353	366	1	306

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
01		17112 X	7699	-0-	-9413	-0-	7699	2			N	-0-			62
02		15372 X	9604	-0-	-5768	-0-	342	1	9252	2	N	9	7	8	64
							10	9							
03		16802 X	7820	-0-	-8982	-0-	622	1	7198	2	N	-0-			64
04		13590 X	5964	-0-	-7626	-0-	190	1	5772	2	N	2			66
							2	9							
05		11501 X	9821	-0-	-1680	-0-	9814	2	7	9	N	6	4	8	68
06		10290 X	5651	-0-	-4639	-0-	5651	2			N	-0-			68

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
01		64139 X	61397	-0-	-2742	-0-	61394	2	3	9	N	3	3	8	10
02		58277 X	58277	-0-	-0-	-0-	58275	2	2	9	N	2	2	8	10
03		63132 X	63132	-0-	-0-	-0-	63132	2			N	-0-			10
04		60631 X	60631	-0-	-0-	-0-	60631	2			N	-0-			10
05		58962 X	52988	-0-	-5974	-0-	52988	2			N	-0-			10
*06		57840 X	57840	-0-	-0-	-0-	57840	2			N	-0-			10

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
01		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			26
02		1316 X	432	-0-	-884	-0-	432	2			N	-0-			26
03		2480 N	282	-0-	-2198	-0-	282	2			N	-0-			26
04		2010 N	748	-0-	-1262	-0-	748	2			N	-0-			26
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2332	2	22	9	N	20	5	8	41
*06		3000 N	5454	-0-	2454	2454	5433	2	21	9	N	19	19	8	41

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		119505 X	56828	-0-	-62677	-0-	56619	2	209	9	N	190	3	8	297
02		105504 X	92622	-0-	-12882	-0-	91766	2	856	9	N	778	765	1	37 8
03		116808 X	91929	-0-	-24879	-0-	91080	2	849	9	N	772	757	1	17 8
04		112860 X	86670	-0-	-26190	-0-	86002	2	668	9	N	607	572	1	9 8
05		105927 X	90146	-0-	-15781	-0-	89345	2	801	9	N	728	560	1	60 8
06		99180 X	85172	-0-	-14008	-0-	84489	2	683	9	N	621	760	1	9 8

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086															
01		2294 N	710	-0-	-1584	-0-	710	2			N	-0-			176
02		1988 N	596	-0-	-1392	-0-	596	2			N	-0-			176
03		1395 N	523	-0-	-872	-0-	517	2	6	9	N	5	4	8	177
04		690 N	171	-0-	-519	-0-	170	2	1	9	N	1	1	8	177
05		651 N	591	-0-	-60	-0-	582	2	9	9	N	8	8	8	177
06		510 N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-			177

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050															
01		5766 X	11	-0-	-5755	-0-	11	2			N	-0-			14
02		4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-			14
03		4464 X	1660	-0-	-2804	-0-	14	1	1646	2	N	-0-			14
04		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			14
05		3503 X	223	-0-	-3280	-0-	223	2			N	-0-			14
06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570															
01		31651 X	27394	-0-	-4257	-0-	1245	1	26149	2	N	-0-			-0-
02		28588 X	24057	-0-	-4531	-0-	1262	1	22795	2	N	-0-			-0-
03		30659 X	28413	-0-	-2246	-0-	1443	1	26970	2	N	-0-			-0-
04		29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	1557	1	28196	2	N	-0-			-0-
05		30547 X	30547	-0-	-0-	-0-	1532	1	29015	2	N	-0-			-0-
*06		29863 X	29863	-0-	-0-	-0-	1611	1	28252	2	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535													
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984										TOTAL DEPTH 17700	PERF.15013 - 15048		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	274	1	5762	2	N	-0-	118
02		5656 X	5575	-0-	-81	-0-	292	1	5283	2	N	-0-	118
03		6262 X	5511	-0-	-751	-0-	280	1	5231	2	N	-0-	118
04		6060 X	5537	-0-	-523	-0-	290	1	5247	2	N	-0-	118
05		6169 X	4717	-0-	-1452	-0-	236	1	4481	2	N	-0-	118
06		5970 X	5512	-0-	-458	-0-	297	1	5215	2	N	-0-	118

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985										TOTAL DEPTH 18000	PERF.17538 - 17570		
01		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	206	1	4320	2	N	-0-	-0-
02		4088 X	3817	-0-	-271	-0-	200	1	3617	2	N	-0-	-0-
03		4526 X	4355	-0-	-171	-0-	221	1	4134	2	N	-0-	-0-
04		4380 X	4068	-0-	-312	-0-	213	1	3855	2	N	-0-	-0-
05		4526 X	4250	-0-	-276	-0-	213	1	4037	2	N	-0-	-0-
*06		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	237	1	4155	2	N	-0-	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985										TOTAL DEPTH 18000	PERF.16954 - 17528		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986										TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935 - 15949		
01		18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	830	1	17419	2	N	5	130
02		16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	870	1	15719	2	N	30	159
03		18832 X	18832	-0-	-0-	-0-	956	1	17859	2	N	15	174
04		14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	748	1	13540	2	N	11	185
05		15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	754	1	14289	2	N	5	190
*06		19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	1038	1	18197	2	N	5	195

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709		
01		33387 X	28053	-0-	-5334	-0-	1275	1	26778	2	N	-0-	-0-
02		30156 X	26686	-0-	-3470	-0-	1400	1	25286	2	N	-0-	-0-
03		33387 X	30728	-0-	-2659	-0-	1561	1	29167	2	N	-0-	-0-
04		31230 X	28542	-0-	-2688	-0-	1493	1	27049	2	N	-0-	-0-
05		29543 X	21709	-0-	-7834	-0-	1089	1	20620	2	N	-0-	-0-
06		29730 X	26924	-0-	-2806	-0-	1453	1	25471	2	N	-0-	-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289 - 15977		
01		3627 X	3392	-0-	-235	-0-	154	1	3238	2	N	-0-	-0-
02		3276 X	3072	-0-	-204	-0-	161	1	2911	2	N	-0-	-0-
03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3335	2	N	-0-	-0-
04		3330 X	2838	-0-	-492	-0-	148	1	2690	2	N	-0-	-0-
05		3410 X	3310	-0-	-100	-0-	166	1	3144	2	N	-0-	-0-
*06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	184	1	3218	2	N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535												
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		106113 X	65442	-0-	-40671	-0-	2975	1	62467	2	N	112
02		93968 X	66381	-0-	-27587	-0-	3481	1	62900	2	N	112
03		98580 X	68344	-0-	-30236	-0-	3472	1	64872	2	N	112
04		87180 X	64960	-0-	-22220	-0-	3399	1	61561	2	N	112
05		73501 X	59639	-0-	-13862	-0-	2991	1	56648	2	N	112
06		71130 X	61151	-0-	-9979	-0-	3299	1	57852	2	N	112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676												
01		41695 X	37930	-0-	-3765	-0-	1724	1	36206	2	N	52
02		37660 X	34063	-0-	-3597	-0-	1786	1	32277	2	N	52
03		41695 X	37277	-0-	-4418	-0-	1894	1	35383	2	N	52
04		38880 X	35384	-0-	-3496	-0-	1851	1	33533	2	N	52
05		37944 X	35587	-0-	-2357	-0-	1785	1	33802	2	N	52
06		36720 X	34820	-0-	-1900	-0-	1879	1	32941	2	N	52

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350												
01		16244 X	12470	-0-	-3774	-0-	1200	1	11270	3	N	-0-
02		13888 X	11721	-0-	-2167	-0-	768	1	10953	3	N	-0-
03		15376 X	13642	-0-	-1734	-0-	1488	1	12154	3	N	-0-
04		14880 X	14099	-0-	-781	-0-	1440	1	12659	3	N	-0-
05		15376 X	11652	-0-	-3724	-0-	1152	1	10500	3	N	-0-
*06		13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	1296	1	12549	3	N	-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546												
01		46066 X	42426	-0-	-3640	-0-	1296	1	41130	3	N	-0-
02		44332 X	44332	-0-	-0-	-0-	1344	1	42988	3	N	-0-
03		47368 X	47310	-0-	-58	-0-	1488	1	45822	3	N	-0-
04		45840 X	45707	-0-	-133	-0-	1440	1	44267	3	N	-0-
05		49073 X	39211	-0-	-9862	-0-	1248	1	37963	3	N	-0-
06		47490 X	42997	-0-	-4493	-0-	1440	1	41557	3	N	-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718												
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	29	1	1701	3	N	37
02		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	34	1	1896	3	N	37
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	37	1	1599	3	N	37
04		1620 N	1151	-0-	-469	-0-	36	1	1115	3	N	37
05		1674 N	1440	-0-	-234	-0-	31	1	1409	3	N	37
06		1590 N	1185	-0-	-405	-0-	36	1	1149	3	N	37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254												
01		39060 X	36388	-0-	-2672	-0-	1705	1	34683	3	N	-0-
02		32872 X	25205	-0-	-7667	-0-	935	1	24270	3	N	-0-
03		34906 X	26683	-0-	-8223	-0-	1155	1	25528	3	N	-0-
04		35220 X	161	-0-	-35059	-0-	55	1	106	3	N	-0-
05		36394 X	6538	-0-	-29856	-0-	440	1	6098	3	N	-0-
06		35220 X	15222	-0-	-19998	-0-	1100	1	14122	3	N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3069 X	939	-0-	-2130	-0-	16	1	923	3	N	-0-
02		2772 X	1574	-0-	-1198	-0-	17	1	1557	3	N	-0-
03		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	19	1	2525	3	N	-0-
04		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	36	1	4365	3	N	-0-
05		1736 X	1037	-0-	-699	-0-	12	1	1025	3	N	-0-
*06		3000 N	3745	-0-	745	745	31	1	3714	3	N	-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449												
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	3	N	-0-
02		728 N	689	-0-	-39	-0-	34	1	655	3	N	-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	N	-0-
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	N	-0-
05		775 N	639	-0-	-136	-0-	31	1	608	3	N	-0-
06		810 N	805	-0-	-5	-0-	36	1	769	3	N	-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367												
01		930 N	713	-0-	-217	-0-	37	1	676	3	N	-0-
02		700 N	661	-0-	-39	-0-	34	1	627	3	N	-0-
03		1085 N	643	-0-	-442	-0-	31	1	612	3	N	-0-
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	-0-
05		744 N	317	-0-	-427	-0-	13	1	304	3	N	-0-
06		630 N	74	-0-	-556	-0-	20	1	54	3	N	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836												
01		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	93	1	1039	2	N	-0-
02		1540 N	1116	-0-	-424	-0-	84	1	1032	2	N	-0-
03		1085 N	164	-0-	-921	-0-	54	1	110	2	N	-0-
04		1110 N	276	-0-	-834	-0-	6	1	270	2	N	-0-
05		1240 N	294	-0-	-946	-0-	93	1	201	2	N	-0-
06		150 N	90	-0-	-60	-0-	90	1			N	-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098												
01		13671 X	249	-0-	-13422	-0-	248	1	1	2	N	-0-
02		2072 X	235	-0-	-1837	-0-	224	1	11	2	N	-0-
03		2294 X	101	-0-	-2193	-0-	80	1	21	2	N	-0-
04		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-
05		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556												
01		2418 X	1031	-0-	-1387	-0-	1031	2			N	-0-
02		2800 X	384	-0-	-2416	-0-	384	2			N	-0-
03		3100 X	1347	-0-	-1753	-0-	1347	2			N	-0-
04		3000 X	16	-0-	-2984	-0-	16	2			N	-0-
05		1023 X	23	-0-	-1000	-0-	23	2			N	-0-
06		1290 X	372	-0-	-918	-0-	372	2			N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563													
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01		1116 N	419	-0-	-697	-0-	397	3	22	9	N	20	56
02		700 N	374	-0-	-326	-0-	339	3	35	9	N	32	88
03		837 N	415	-0-	-422	-0-	353	3	62	9	N	56	144
04		420 N	193	-0-	-227	-0-	193	3			N	-0-	144
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-	144
*06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10	9	N	9	153

SHELL WESTERN E&P 774719													
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540													
01		2108 X	741	-0-	-1367	-0-	741	2			N	-0-	27
02		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2324	2	91	9	N	83	27
03		2108 X	1317	-0-	-791	-0-	1298	2	19	9	N	17	27
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-	27
05		3100 N	16396	-0-	13296	-0-	16396	2			N	-0-	27
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	12036				N	NO RPT	27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720													
01		1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1133	2	22	9	N	20	223
02		1148 N	1093	-0-	-55	-0-	1087	2	6	9	N	5	228
03		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1201	2	1	9	N	1	51
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-	51
05		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	51
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	51

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164													
01		32116 X	29721	-0-	-2395	-0-	1779	1	27942	2	N	-0-	77
02		29372 X	27216	-0-	-2156	-0-	1654	1	25562	2	N	-0-	-0-
03		32519 X	14701	-0-	-17818	-0-	1025	1	13676	2	N	-0-	-0-
04		31470 X	14701	-0-	-16769	-0-	1025	1	13676	2	N	-0-	-0-
05		32519 X	26876	-0-	-5643	-0-	26876	2			N	-0-	-0-
06		29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346													
01		310 N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-	67
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2131	2	9	9	N	8	75
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-	75
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-	75
05		2015 N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-	75
06		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT	75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056													
01		1364 N	566	-0-	-798	-0-	566	2			N	-0-	199
02		1204 N	916	-0-	-288	-0-	916	2			N	-0-	199
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	171
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	171
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	171
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730														
01		7936 X	6756	-0-	-1180	-0-	6756	2		N	-0-			29
02		6384 X	6053	-0-	-331	-0-	6053	2		N	-0-			29
03		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6572	2	37 9	N	34	34 8		29
04		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2		N	-0-	34 1		29
05		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2		N	-0-			29
06		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-				N	NO RPT			29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876														
01		17267 X	16002	-0-	-1265	-0-	16002	2		N	-0-			35
02		14560 X	14098	-0-	-462	-0-	14098	2		N	-0-			35
03		16120 X	15507	-0-	-613	-0-	15507	2		N	-0-			35
04		15600 X	15507	-0-	-93	-0-	15507	2		N	-0-			35
05		16120 X	15005	-0-	-1115	-0-	15005	2		N	-0-			35
06		15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-				N	NO RPT			35

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555														
01		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		N	-0-			29
02		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2		N	-0-			29
03		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			29
04		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			29
05		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		N	-0-			29
06		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669														
01		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			35
02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4021	2	4 9	N	4			39
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-			39
04		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-			39
05		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2		N	-0-			39
06		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348														
01		24769 X	750	-0-	-24019	-0-	750	2		N	-0-			100
02		21028 X	20231	-0-	-797	-0-	20231	2		N	-0-			100
03		23002 X	22430	-0-	-572	-0-	22430	2		N	-0-			100
04		22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	22430	2		N	-0-			100
05		22594 X	22594	-0-	-0-	-0-	22594	2		N	-0-			100
06		21720 X	NO RPT	-0-	-21720	-0-				N	NO RPT			100

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306														
01		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-			46
02		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4153	2	20 9	N	18			64
03		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			64
04		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			64
05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			64
06		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				N	NO RPT			64

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		91884 X	4425	-0-	-87459	-0-	4425	2			N	138
02		76720 X	29698	-0-	-47022	-0-	29698	2			N	138
03		83371 X	83371	-0-	-0-	-0-	83371	2			N	138
04		83371 X	83371	-0-	-0-	-0-	83371	2			N	138
05		66464 X	34885	-0-	-31579	-0-	34885	2			N	138
06		80670 X	NO RPT	-0-	-80670	-0-					N	138
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
01		3689 X	2208	-0-	-1481	-0-	200	1	2008	2	N	89
02		2016 X	1178	-0-	-838	-0-	1178	2			N	89
03		2232 X	1984	-0-	-248	-0-	41	1	1943	2	N	89
04		2160 X	1984	-0-	-176	-0-	41	1	1943	2	N	89
05		2201 X	1272	-0-	-929	-0-	1272	2			N	89
06		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	89
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605												
01		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	85
02		11704 X	10228	-0-	-1476	-0-	10226	2	2	9	N	85
03		12028 X	11667	-0-	-361	-0-	11643	2	24	9	N	85
04		11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	85
05		11718 X	10728	-0-	-990	-0-	10728	2			N	85
06		11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	85
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254												
01		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5025	2	79	9	N	103
02		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5677	2	92	9	N	187
03		6014 X	5666	-0-	-348	-0-	5608	2	58	9	N	71
04		5820 X	5608	-0-	-212	-0-	5608	2			N	71
05		6386 X	4191	-0-	-2195	-0-	4191	2			N	71
06		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	71
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592												
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418												
01		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7676	2	116	9	N	81
02		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6901	2	141	9	N	209
03		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4737	2	113	9	N	144
04		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	144
05		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8376	2	112	9	N	143
06		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	143
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680												
01		8959 X	8264	-0-	-695	-0-	8169	2	95	9	N	25
02		7672 X	5867	-0-	-1805	-0-	5764	2	103	9	N	25
03		8494 X	4838	-0-	-3656	-0-	4838	2			N	25
04		8220 X	4838	-0-	-3382	-0-	4838	2			N	25
05		8494 X	8079	-0-	-415	-0-	8079	2			N	25
06		8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		38998 X	32567	-0-	-6431	-0-	32554	2	13	9	N	12			171
02		33320 X	29239	-0-	-4081	-0-	29230	2	9	9	N	8			179
03		36890 X	33595	-0-	-3295	-0-	33536	2	59	9	N	54	54	8	179
04		34830 X	33536	-0-	-1294	-0-	33536	2			N	-0-			179
05		33472 X	33472	-0-	-0-	-0-	33472	2			N	-0-			179
06		32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT			179

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670															
01		4619 X	3457	-0-	-1162	-0-	3457	2			N	-0-			59
02		4088 X	2246	-0-	-1842	-0-	2246	2			N	-0-			59
03		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			59
04		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			59
05		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-			59
06		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069															
01		12524 X	11785	-0-	-739	-0-	11785	2			N	-0-			79
02		10920 X	10581	-0-	-339	-0-	10577	2	4	9	N	4			83
03		12059 X	11997	-0-	-62	-0-	11997	2			N	-0-			83
04		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-			83
05		12059 X	11859	-0-	-200	-0-	11859	2			N	-0-			83
06		11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT			83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672															
01		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	3831	2	607	9	N	552	552	8	54
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			54
03		2914 X	2354	-0-	-560	-0-	2302	2	52	9	N	47	47	8	54
04		2820 X	2302	-0-	-518	-0-	2302	2			N	-0-			54
05		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-			54
06		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			54

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233															
01		13020 X	10776	-0-	-2244	-0-	10776	2			N	-0-			187
02		10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10052	2	6	9	N	5	5	8	187
03		10881 X	10439	-0-	-442	-0-	10439	2			N	-0-			187
04		10530 X	10439	-0-	-91	-0-	10439	2			N	-0-			187
05		10881 X	10731	-0-	-150	-0-	10731	2			N	-0-			187
06		10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT			187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486															
01		30380 X	23738	-0-	-6642	-0-	23738	2			N	-0-			51
02		25592 X	24592	-0-	-1000	-0-	24592	2			N	-0-			51
03		26970 X	26471	-0-	-499	-0-	26471	2			N	-0-			51
04		26471 X	26471	-0-	-0-	-0-	26471	2			N	-0-			51
05		27218 X	23459	-0-	-3759	-0-	23459	2			N	-0-			51
06		26340 X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					N	NO RPT			51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01		8556 X	8201	-0-	-355	-0-	8201 2			N	-0-			159
02		7336 X	7088	-0-	-248	-0-	7088 2			N	-0-			159
03		8122 X	7729	-0-	-393	-0-	7729 2			N	-0-			159
04		7860 X	7729	-0-	-131	-0-	7729 2			N	-0-			159
05		8122 X	7757	-0-	-365	-0-	7757 2			N	-0-			159
06		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-				N	NO RPT			159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
01		12338 X	12324	-0-	-14	-0-	12324 2			N	-0-			40
02		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10936 2			N	-0-			40
03		11966 X	11946	-0-	-20	-0-	11946 2			N	-0-			40
04		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946 2			N	-0-			40
05		11966 X	11091	-0-	-875	-0-	11091 2			N	-0-			40
06		11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-				N	NO RPT			40

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207														
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-			-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-			-0-
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	443 2	331 9		N	301	1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155														
01		1302 N	632	-0-	-670	-0-	562 2	70 9		N	64			151
02		980 N	667	-0-	-313	-0-	642 2	25 9		N	23			174
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1279 2	121 9		N	110	187 1		97
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2			N	-0-			97
05		744 N	538	-0-	-206	-0-	538 2			N	-0-			97
06		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			97

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219														
01		7347 X	5607	-0-	-1740	-0-	5607 2			N	-0-			28
02		6328 X	5424	-0-	-904	-0-	5424 2			N	-0-			28
03		6727 X	6058	-0-	-669	-0-	6058 2			N	-0-			28
04		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 2			N	-0-			28
05		6014 X	4576	-0-	-1438	-0-	4576 2			N	-0-			28
06		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-				N	NO RPT			28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1488 N	567	-0-	-921	-0-	567	2		N	-0-	212
02		1316 N	1068	-0-	-248	-0-	1027	2	41	9	37	249
03		1085 N	918	-0-	-167	-0-	918	2		N	-0-	249
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-	249
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT	249
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT	249

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902												
01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3373	2	64	9	58	228
02		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-	228
03		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2		N	-0-	228
04		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2		N	-0-	228
05		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-	228
06		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT	228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572												
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	92
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	92
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-	92
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-	92
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-	92
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT	92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540												
01		8711 X	7954	-0-	-757	-0-	7954	2		N	-0-	-0-
02		7476 X	7111	-0-	-365	-0-	7111	2		N	-0-	-0-
03		8277 X	7721	-0-	-556	-0-	7721	2		N	-0-	-0-
04		8010 X	7721	-0-	-289	-0-	7721	2		N	-0-	-0-
05		8091 X	7001	-0-	-1090	-0-	7001	2		N	-0-	-0-
06		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-				N	NO RPT	-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968												
01		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-	43
02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		N	-0-	43
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-	-0-
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-	-0-
05		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT	-0-
06		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT	-0-

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-
02		3724 X	3625	-0-	-99	-0-	3625	2			N	-0-
03		4123 X	3929	-0-	-194	-0-	3929	2			N	-0-
04		3990 X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2			N	-0-
05		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3975	2			N	-0-
06		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529												
01		1550 N	850	-0-	-700	-0-	850	2			N	180
02		1400 N	269	-0-	-1131	-0-	269	2			N	-0-
03		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1529	2	4	9	N	184
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-
06		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780												
01		15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	15744	2			N	-0-
02		14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-
03		15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-
04		15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-
05		15748 X	14558	-0-	-1190	-0-	14558	2			N	-0-
06		15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					N	NO RPT

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947												
01		1023 X	653	-0-	-370	-0-	647	2	6	9	N	49
02		532 N	423	-0-	-109	-0-	408	2	15	9	N	53
03		682 N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-
04		630 N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468												
01		8401 X	5964	-0-	-2437	-0-	413	1	5551	2	N	-0-
02		14224 X	2082	-0-	-12142	-0-	134	1	1903	2	N	-0-
							45	9				
03		15748 X	14	-0-	-15734	-0-	14	1			N	-0-
04		15240 X	14	-0-	-15226	-0-	14	1			N	-0-
05		15097 X	14	-0-	-15083	-0-	14	1			N	-0-
06		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437												
01		12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	22
02		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-
03		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9948	2	3	9	N	21
04		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-
05		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-
06		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544															
01		37603 X	35149	-0-	-2454	-0-	35135	2	14	9	N	13	6	8	154
02		32928 X	31535	-0-	-1393	-0-	31518	2	17	9	N	15			169
03		36456 X	33095	-0-	-3361	-0-	33044	2	51	9	N	46	189	1	26
04		35130 X	33044	-0-	-2086	-0-	33044	2			N	-0-			26
05		35433 X	31649	-0-	-3784	-0-	31649	2			N	-0-			26
06		34020 X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					N	NO RPT			26

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488															
01		27900 X	19533	-0-	-8367	-0-	19533	2			N	-0-			11
02		28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	28395	2			N	-0-			11
03		29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	29567	2	19	9	N	17	17	8	11
04		29567 X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2			N	-0-	17	1	11
05		27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	27469	2			N	-0-			11
06		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	8	59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666															
01		15779 X	14515	-0-	-1264	-0-	14515	2			N	-0-			-0-
02		13832 X	13155	-0-	-677	-0-	13155	2			N	-0-			-0-
03		14911 X	14188	-0-	-723	-0-	14169	2	19	9	N	17	17	8	-0-
04		14430 X	14169	-0-	-261	-0-	14169	2			N	-0-			-0-
05		14911 X	13626	-0-	-1285	-0-	13626	2			N	-0-			-0-
06		14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238															
01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
02		1568 N	1055	-0-	-513	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
05		1178 N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP--PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	14050	2	150	9	N	136	136	8			-0-
02		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03		7285 X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04		7050 X	5330	-0-	-1720	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
06		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345																	

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

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A																	

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052																	

01		30225 X	21888	-0-	-8337	-0-	3584	1	18284	2	N	18					195
02		25284 X	20194	-0-	-5090	-0-	2445	1	17616	2	N	121	191	1	47	8	78
03		27497 X	25354	-0-	-2143	-0-	3222	1	22132	2	N	-0-					78
04		25354 X	25354	-0-	-0-	-0-	3222	1	22132	2	N	-0-					78
05		24304 X	15931	-0-	-8373	-0-	15900	2	31	9	N	28	88	1			18
06		24540 X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					N	NO RPT					18

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100																	

01		156395 X	149620	-0-	-6775	-0-	15127	1	134493	2	N	-0-					26
02		152040 X	144669	-0-	-7371	-0-	14785	1	129884	2	N	-0-					26
03		168330 X	166811	-0-	-1519	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-					26
04		166811 X	166811	-0-	-0-	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-					26
05		168330 X	138740	-0-	-29590	-0-	138740	2			N	-0-					26
06		161430 X	NO RPT	-0-	-161430	-0-					N	NO RPT					26

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634																	

01		1085 N	858	-0-	-227	-0-	103	1	737	2	N	16					162
02		896 N	467	-0-	-429	-0-	23	1	444	2	N	-0-					162
03		775 N	82	-0-	-693	-0-	36	1	46	2	N	-0-					162
04		840 N	82	-0-	-758	-0-	36	1	46	2	N	-0-					162
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					162
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					162

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 14903														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01		30597 X	26085	-0-	-4512	-0-	26017 2	68 9	N	62	186 1	33 8	79	
02		25648 X	21829	-0-	-3819	-0-	21801 2	28 9	N	25			104	
03		28396 X	26356	-0-	-2040	-0-	26310 2	46 9	N	42			146	
04		26820 X	26310	-0-	-510	-0-	26310 2		N	-0-			146	
05		26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	26772 2	96 9	N	87	81 1		152	
06		25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-			N	NO RPT			152	

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211														
01		12710 X	4880	-0-	-7830	-0-	1084 1	3745 2	N	46	10 8		89	
							51 9							
02		9240 X	3394	-0-	-5846	-0-	274 1	3120 2	N	-0-			89	
03		9083 X	4782	-0-	-4301	-0-	1190 1	3495 2	N	88	159 1		18	
							97 9							
04		8700 X	4685	-0-	-4015	-0-	1190 1	3495 2	N	-0-			18	
05		5983 X	2888	-0-	-3095	-0-	2691 2	197 9	N	179	181 1		16	
06		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT			16	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550														
01		8370 X	7045	-0-	-1325	-0-	90 1	6955 2	N	-0-			-0-	
02		7224 X	6375	-0-	-849	-0-	84 1	6291 2	N	-0-			-0-	
03		7967 X	7375	-0-	-592	-0-	102 1	7273 2	N	-0-			-0-	
04		7710 X	7575	-0-	-135	-0-	7575 2		N	-0-			-0-	
05		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613 2		N	-0-			-0-	
*06		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864 2		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542														
01		589 N	438	-0-	-151	-0-	438 2		N	-0-			-0-	
02		504 N	469	-0-	-35	-0-	469 2		N	-0-			-0-	
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-	
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-	
05		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-			-0-	
*06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624 BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084														
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HALEY-WINFIELD (ATOKA)				38119 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING				882776											
WINFIELD RANCH STATE NO. 14				WELL #:	1	RRCID ->	233099	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	18450	PERF. 18122 - 18212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALEY				38255 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
RESACA OPERATING COMPANY				703238											
DESPAIN-HALLEY				WELL #:	2	RRCID ->	174623	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2532 - 2904			

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	174721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16

HALEY (DEVONIAN)				38255 174	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967											
SOUTH 18 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	11/28/1956	TOTAL DEPTH	10626	PERF. N/A			

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

EAST 22 UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF. N/A			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WEST 22 UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	044088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3				N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3				N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3				N	-0-			-0-
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3				N	-0-			-0-
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	3				N	-0-			-0-
*06	390 N	244	-0-	-146	-0-	244	3				N	-0-			-0-

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	9508 - 9778
01	14167 X	12331	-0-	-1836	-0-	12331	3	Y	-0-			-0-
02	12796 X	11794	-0-	-1002	-0-	11794	3	Y	-0-			-0-
03	14167 X	12014	-0-	-2153	-0-	12014	3	Y	-0-			-0-
04	12540 X	11242	-0-	-1298	-0-	11242	3	Y	-0-			-0-
05	13051 X	12212	-0-	-839	-0-	12212	3	Y	-0-			-0-
06	12630 X	11102	-0-	-1528	-0-	11102	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9595 - 9786
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044093	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	12124	PERF.	9818 - 9828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9590 - 9797
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.				328362								
SEALY SMITH -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	044091	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	41	-0-	41	41	41	3	Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	9700 - 9856
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SHAIDA, JOHN H.				768650									
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T		RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2		RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9366 - 9533	
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2494	2	287	9	N	261		261
02	2800 N	5974	-0-	3174	-0-	5817	2	157	9	N	143	188 1	216
03	3100 N	8117	-0-	5017	-0-	8191	2	715	9	N	650	383 1	483
04	3000 N	4360	-0-	1360	-0-	9551	2	531	9	N	483		966
05	9551 X	-0-	-0-	-9551	-0-	-0-				N	-0-		966
*06	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	12888	2	936	9	N	851	1639 1	178

SHELL WESTERN E&P				774719									
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9606 - 9739	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HALLEY (MCKEE)				38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.				082967									
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9		RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11342 - 11352	
01	3472 X	2918	-0-	-554	-0-	2900	3	18	9	N	16		183
02	3080 X	2389	-0-	-691	-0-	2386	3	3	9	N	3		186
03	3410 X	2534	-0-	-876	-0-	2523	3	11	9	N	10	176 1	20
04	2820 X	2586	-0-	-234	-0-	2574	3	12	9	N	11		31
05	DLQ G-10	3121	-0-	3121	-0-	3121	3	17	9	N	15		46
06	DLQ G-10	2146	-0-	2146	-0-	5267	3			N	-0-		46

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #:		1		RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11462 - 11470	
01	7905 X	7292	-0-	-613	-0-	7205	3	87	9	N	79	190 1	109
02	6916 X	6854	-0-	-62	-0-	6791	3	63	9	N	57		166
03	7626 X	7524	-0-	-102	-0-	7465	3	59	9	N	54		220
04	7380 X	7187	-0-	-193	-0-	7131	3	56	9	N	51	175 1	96
05	DLQ G-10	7375	-0-	7375	-0-	7375	3	51	9	N	46		142
06	DLQ G-10	7074	-0-	7074	-0-	14449	3	35	9	N	32		174

HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1		RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11319 - 11325	
01	3813 X	3532	-0-	-281	-0-	3531	3	1	9	N	1		123
02	3332 X	2870	-0-	-462	-0-	2866	3	4	9	N	4		127
03	3689 X	2496	-0-	-1193	-0-	2496	3			N	-0-		127
04	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	2749	3			N	-0-		127
05	DLQ G-10	3219	-0-	3219	-0-	3219	3	11	9	N	10		137
06	DLQ G-10	2510	-0-	2510	-0-	5729	3			N	-0-		137

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	1775	-0-	-240	-0-	1415 3	360 4	N	-0-			-0-
02		1764 N	1663	-0-	-101	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
03		1953 N	1825	-0-	-128	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
05		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
*06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, EAST (STRAWN) 38256 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 G P II ENERGY, INC. 292232
 MITCHELL WELL #: RRCID -> 142680 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8584 - 8626

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P 774719
 HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3627 X	3598	-0-	-29	-0-	-0-		3598	2	N	-0-				-0-
02	3696 X	3114	-0-	-582	-0-	-0-		3114	2	N	-0-				-0-
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	-0-		4678	2	N	-0-				-0-
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	-0-		4977	2	N	-0-				-0-
05	3751 X	3534	-0-	-217	-0-	-0-		3534	2	N	-0-				-0-
06	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	-0-		3445	2	N	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	-0-		7046	3	N	-0-				-0-
02	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	-0-		6934	3	N	-0-				-0-
03	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	-0-		6808	3	N	-0-				-0-
04	7140 X	6402	-0-	-738	-0-	-0-		6402	3	N	-0-				-0-
05	7688 X	3423	-0-	-4265	-0-	-0-		3423	3	N	-0-				-0-
*06	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	-0-		9318	3	N	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8525 X	8401	-0-	-124	-0-	-0-		8401	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	7625	-0-	7625	-0-	-0-		7625	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	8421	-0-	8421	-0-	-0-		16046	3	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	8087	-0-	8087	-0-	-0-		24133	3	N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	8354	-0-	8354	-0-	-0-		32487	3	N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	8029	-0-	8029	-0-	-0-		40516	3	N	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	-0-		186	2	N	-0-				176
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	-0-		152	2	N	-0-				176
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		449	2	9 9	N	8			184
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-		339	2	2 9	N	2			186
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-			186
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-			186

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770									
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 - 5176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1231 3	37 9	Y	34	133 1		12
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1266 3	32 9	Y	29			41
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1545 3	37 9	Y	34			75
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1540 3	29 9	Y	26			101
05		1426 N	998	-0-	-428	-0-	972 3	26 9	Y	24	111 1		14
06		1500 N	689	-0-	-811	-0-	670 3	19 9	Y	17			31

ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 - 5184
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	404 3	15 9	Y	14	44 1		33
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	362 3	4 9	Y	4			37
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-			37
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	440 3	14 9	Y	13			50
05		403 N	291	-0-	-112	-0-	278 3	13 9	Y	12	55 1		7
06		420 N	200	-0-	-220	-0-	191 3	9 9	Y	8			15

HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP				630555									
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9917 - 10055
01		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
02		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
03		2015 X	1071	-0-	-944	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
04		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
05		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184 2		N	-0-			-0-
*06		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223 2		N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943
01		11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753 2		N	-0-			-0-
02		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529 2		N	-0-			-0-
03		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286 2		N	-0-			-0-
04		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755 2		N	-0-			-0-
05		11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	11294 2		N	-0-			-0-
*06		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW)				39270 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596									
LINEBERRY BRINE STATION				WELL #:	1	RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF.	1209 - 1868
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11880 - 12158
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150		PERF.12035 - 12150
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11543 - 12020
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12150 - 12365
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11680 - 11948
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11910 - 12096
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	019967	COMPL. DATE	05/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	019968	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	12144	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	019969	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11718 - 12002
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	019971	COMPL. DATE	06/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	019974	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11494 - 11812			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11466 - 11789			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	019976	COMPL. DATE	04/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	019978	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11684 - 11937			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	019979	COMPL. DATE	10/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	019980	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	019981	COMPL. DATE	03/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	019982	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	019983	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11834 - 12124				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		91	RRCID ->	019984	COMPL. DATE	01/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	019985	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	019986	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	019987	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11913 - 12158			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11698 - 11924			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	019990	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	12298	PERF.	11692 - 11964			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	019991	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	019992	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 019997		COMPL. DATE 01/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 019998		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 019999		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		144	RRCID ->	020000	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		151	RRCID ->	020001	COMPL. DATE	03/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	020003	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		181	RRCID ->	020004	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11810 - 11850
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	020005	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11920 - 12083
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11660 - 11885
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		252	RRCID ->	020010	COMPL. DATE	09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	020011	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11692 - 11910
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	020013	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		291	RRCID ->	020015	COMPL. DATE	11/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11780 - 12021			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11920 - 12000			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	020018	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11990 - 14703			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11790 - 11962			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	020021	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11772 - 11970
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		322	RRCID ->	020026	COMPL. DATE	12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		323	RRCID ->	020027	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11652 - 11858
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF. 11650 - 11845
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		331	RRCID ->	020029	COMPL. DATE	01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		333	RRCID ->	020031	COMPL. DATE	01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		341	RRCID ->	020032	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	12058	PERF. 11780 - 12050
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		342	RRCID ->	020033	COMPL. DATE	10/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	020034	COMPL. DATE	05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11656 - 11822
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900 - 11850
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11751 - 11956
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		366	RRCID ->	020041	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11570 - 11778			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11686 - 11896			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11601 - 11819			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		375	RRCID ->	020048	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	020054	COMPL. DATE	09/13/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	11893 - 15677	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12034 - 12190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11992 - 12314
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF.11750 - 12043
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		443	RRCID ->	020060	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		444	RRCID ->	020061	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		451	RRCID ->	020062	COMPL. DATE	10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		454	RRCID ->	020065	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		461	RRCID ->	020067	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11868	-	12070		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		482	RRCID ->	020073	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		492	RRCID ->	020075	COMPL. DATE	10/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		495	RRCID ->	020078	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11850	-	12070		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11872 - 12060
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		511	RRCID ->	020081	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		571	RRCID ->	020084	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		591	RRCID ->	020085	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11690 - 12044
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		592	RRCID ->	020086	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		641	RRCID ->	020091	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.11817 - 15961
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		652	RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11870 - 12018
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		376	RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990 - 12160
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		377	RRCID ->	030612	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	11801	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		385	RRCID ->	030613	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11512 - 11722
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		396	RRCID ->	030615	COMPL. DATE	05/18/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	030616	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11847 - 15909
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	030617	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12182 - 12350
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		317	RRCID ->	031165	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID ->	031167	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	11838	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID ->	031168	COMPL. DATE	07/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		395	RRCID ->	031169	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11400 - 11588
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	031451	COMPL. DATE	07/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		393	RRCID ->	031453	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		378	RRCID ->	032054	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		383	RRCID ->	032055	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	11899	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		389	RRCID ->	032056	COMPL. DATE	05/19/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	032876	COMPL. DATE	03/18/1964	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		496	RRCID ->	032877	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	12305	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	12185	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	033633	COMPL. DATE	06/08/1964	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		503	RRCID ->	033634	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	12255	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	048810	COMPL. DATE	06/06/1970	TOTAL DEPTH	12100	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	051033	COMPL. DATE	08/17/1971	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11719 - 11968		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	070386	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	12304	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2506	RRCID ->	079735	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	13096	PERF.11547 - 11792
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3610	RRCID ->	081583	COMPL. DATE	03/21/1979	TOTAL DEPTH	12073	PERF.11749 - 11942
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2010	RRCID ->	084739	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	12067	PERF.11862 - 11942
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4002	RRCID ->	085288	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	13370	PERF.11856 - 11958
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		1008	RRCID ->	092406	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12100 - 12174
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	110890	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12091 - 12164
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	132651	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	291679 X	283822	-0-	-7857	-0-	283822	3	N	-0-	-0-	
02	T. A.	242728	-0-	242728	242728	242728	3	N	-0-	-0-	
03	T. A.	265723	-0-	265723	508451	265723	3	N	-0-	-0-	
04	771825 X	263374	-0-	-508451	-0-	263374	3	N	-0-	-0-	
05	270335 X	270335	-0-	-0-	-0-	270335	3	N	-0-	-0-	
06	260100 X	251592	-0-	-8508	-0-	251592	3	N	-0-	-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3709	RRCID ->	138903	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	13189	PERF.11654 - 11826
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11762 - 11972
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11633 - 11938
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.12005 - 14147
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	173373	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	13172	PERF.11619 - 11820
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID ->	184825	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015 - 16142
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11646 - 11810
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853 - 11868
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3206R	RRCID ->	206340	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	13351	PERF.11688 - 11856
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670 - 15952
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665 - 15447
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581 - 11736
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11412 - 16535
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082 PERF.11513 - 11667
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3205 R	RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350 PERF.11547 - 0
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907 PERF.11654 - 11842
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		6701	RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181 PERF.12043 - 12078
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319 PERF.11620 - 11900
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)				40172 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710						
MCGREW		WELL #:		2	RRCID ->	172142	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	5323 PERF. 3800 - 3858
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7254 X	6262	-0-	-992	-0-	6262 1	N	-0-		-0-
02	6552 X	6015	-0-	-537	-0-	6015 1	N	-0-		-0-
03	7130 X	6271	-0-	-859	-0-	6271 1	N	-0-		-0-
04	6600 X	6313	-0-	-287	-0-	6313 1	N	-0-		-0-
05	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 1	N	-0-		-0-
*06	6450 X	6154	-0-	-296	-0-	6154 1	N	-0-		-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296		
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	400 1	N	-0-		201
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 1	N	-0-		201
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 1	N	-0-		201
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 1	N	-0-		201
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1	N	-0-		201
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 1	N	-0-		201

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GENESIS EXPLORATION LLC		300193								
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354								
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676		
01	1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570 2	N	-0-		89
02	1596 N	1563	-0-	-33	-0-	1563 2	N	-0-		89
03	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723 2	N	-0-		89
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-		89
05	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675 2	N	-0-		89
06	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1618 2	N	-0-		89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745		
01	2666 N	2471	-0-	-195	-0-	2471 2	N	-0-		131
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		131
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-		131
04	2400 N	2397	-0-	-3	-0-	2397 2	N	-0-		131
05	2511 N	2368	-0-	-143	-0-	2314 2	N	49	152 1	28
06	2670 N	2166	-0-	-504	-0-	2166 2	N	-0-		28

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710								
MCGREW		WELL #:		1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654 - 4754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4371 X	4114	-0-	-257	-0-	4114 3	N	-0-			-0-
02		3948 X	3620	-0-	-328	-0-	3620 3	N	-0-			-0-
03		4247 X	3846	-0-	-401	-0-	3846 3	N	-0-			-0-
04		4110 X	3938	-0-	-172	-0-	3938 3	N	-0-			-0-
05		4123 X	2616	-0-	-1507	-0-	2616 3	N	-0-			-0-
*06		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3	N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750				CNTY: PECOS				
KENOWER				1	RRCID ->	164402	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4421 - 4832
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENOWER				2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4449 - 4773
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2		Y	-0-			30
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	716 2	20 9	Y	18			48
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	793 2	1 9	Y	1			49
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739 2		Y	-0-			49
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-			49
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			49

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE)				40172 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
KENOWER		WELL #:		1	RRCID ->	160927	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4421 - 5037
01	992 N	617	-0-	-375	-0-	617 2		Y	-0-			30
02	728 N	534	-0-	-194	-0-	514 2	20 9	Y	18			48
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2	1 9	Y	1			49
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-			49
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			49
06	1080 N	548	-0-	-532	-0-	548 2		Y	-0-			49

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708								
MCDIVITT-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF.	4768 - 4832
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1		N	-0-			42
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			42
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-			42
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			42
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			42
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			42

NELSON 14 STATE				1	RRCID ->	225841	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4857 - 5083
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

HENDERSON
CHROMA OPERATING, INC.
WALTON "A" CW

40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
153257
WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP
WALTON "H"

495445
WELL #: 1 RRCID -> 150820 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.
WALTON, J. B. -C- CW

806470
WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK
APACHE CORPORATION
HENDRICK, IDA T-88-0

40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	624 3	21 4	N	-0-	1 1		-0-
02	588 #	436	-0-	-152	-0-	436 3		N	-0-			-0-
03	651 #	544	-0-	-107	-0-	544 3		N	-0-			-0-
04	630 #	589	-0-	-41	-0-	589 3		N	-0-			-0-
05	651 #	536	-0-	-115	-0-	506 3	30 9	N	27			27
06	630 #	196	-0-	-434	-0-	196 3		N	-0-			27

HENDRICK-WEEKS

WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q

WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

01	775 #	515	-0-	-260	-0-	488 3	27 4	Y	-0-	1 1		-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-			Y	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
05	682 #	123	-0-	-559	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

01	3968 X	3299	-0-	-669	-0-	3299	2	N	-0-			-0-
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2	N	-0-			-0-
03	3968 X	3734	-0-	-234	-0-	3734	2	N	-0-			-0-
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	4638	-0-	-694	-0-	4638	2	N	-0-			-0-
06	5160 X	3384	-0-	-1776	-0-	3384	2	N	-0-			-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2	N	-0-			-0-
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-			-0-
03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2	N	-0-			-0-
04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2	N	-0-			-0-
05	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2	N	-0-			-0-
*06	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2	N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

01	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	792	1	8808	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7599	-0-	7599	7599	249	1	7350	3	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8387	-0-	8387	15986	8387	3			N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	8126	-0-	8126	24112	8126	3			N	-0-	-0-
05	31614 X	7502	-0-	-24112	-0-	7502	3			N	-0-	-0-
*06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-	-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

01	3162 X	792	-0-	-2370	-0-	792	1			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2675	-0-	2675	2675	2675	1			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2851	-0-	2851	5526	2849	1	2	3	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3708	-0-	3708	9234	3572	1	136	3	N	-0-	-0-
05	11578 X	2344	-0-	-9234	-0-	2344	1			N	-0-	-0-
*06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	1			N	-0-	-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)			//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200												
MADDOX-WILLBANKS "15"			WELL #:		1	RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15817 - 16553					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "11"			WELL #:		1	RRCID -> 085206		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 16662		PERF.15804 - 16335					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5"			WELL #:		1	RRCID -> 173872		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 17303		PERF.16300 - 16921					
01		3100 N	792	-0-	-2308	15008	792	1			N	-0-					-0-
02		15284 X	276	-0-	-15008	-0-	276	1			N	-0-					-0-
03		1550 X	385	-0-	-1165	-0-	321	1	63	3	N	1	1	8			-0-
								1			9						
04		1500 X	535	-0-	-965	-0-	345	1	190	3	N	-0-					-0-
05		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1789	1	1	9	N	1	1	8			-0-
*06		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)			40975 830		ASSOCIATED			49B				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726														
LOWE-HILL, J. E.			WELL #:		1	RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9125 - 9765					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS)			41462 666		ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: MARTIN					
MIDLAND TMG INC.			565875														
BLAGRAVE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 109808		COMPL. DATE 02/19/1984		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10084 - 10150					
01		279 N	17	-0-	-262	-0-	15	3	2	9	N	2					175
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12					187
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					187
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	205	3	19	9	N	17					204
05		496 N	277	-0-	-219	-0-	270	3	7	9	N	6					210
*06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	654	3	17	9	N	15	178	1			47

HINYARD (CANYON)			41639 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: PECOS					
PHARAOH OIL & GAS, INC.			661322														
HINYARD			WELL #:		1	RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY		743279							
MILLS, LAVERN		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			-0-
02	420 N	136	-0-	-284	-0-	136 3			-0-
03	465 N	182	-0-	-283	-0-	182 3			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			-0-
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			-0-

HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			-0-

HOKIT, HELON		WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3			-0-
03	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			-0-
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			-0-

HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
FRESNO "STATE"		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246		
01	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11118 3	19 9	N	17	204
02	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10990 3	24 9	N	22	51
03	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	12016 3	20 9	N	18	69
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11258 3	20 9	N	18	87
05	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11485 3	19 9	N	17	104
*06	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10743 3	18 9	N	16	120

ANCHO		WELL #: 1		RRCID -> 175938		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434		
01	837 X	584	-0-	-253	-0-	60 1	524 3	N	-0-	-0-
02	896 X	711	-0-	-185	-0-	60 1	651 3	N	-0-	-0-
03	992 X	816	-0-	-176	-0-	60 1	756 3	N	-0-	-0-
04	960 X	790	-0-	-170	-0-	60 1	730 3	N	-0-	-0-
05	837 X	774	-0-	-63	-0-	60 1	714 3	N	-0-	-0-
06	780 X	726	-0-	-54	-0-	60 1	666 3	N	-0-	-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
CHALK ESTATE															
42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD															
172232															
WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		775 #	612	-0-	-163	-0-	595	3	17	9	Y	15	27	0	74
02		672 #	561	-0-	-111	-0-	561	3			Y	-0-			74
03		713 #	449	-0-	-264	-0-	417	3	32	9	Y	29	29	0	74
04		690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	27	0	47
05		713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			47
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	37	0	10

LEGACY RESERVES OPERATING LP															
COLE, JOHN OTIS															
495445															
WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686															
01		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			113
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	1			114
03		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			114
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			114
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			114
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			114

HOWE (ATOKA)															
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
8001 JV-P HOWE															
43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD															
041867															
WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF. 10799 - 10873															
01		3284	3284	-0-	-0-	-0-	2189	1	1055	2	N	36			127
02		3155	3155	-0-	-0-	-0-	2189	1	933	2	N	30			157
03		2790	2265	-0-	-525	-0-	2189	1	76	9	N	69			226
04		3753	3738	-0-	-15	-0-	2189	1	1497	2	N	47	196	0	77
05		2790	2239	-0-	-551	-0-	2189	1	50	9	N	45			122
*06		3537	3537	-0-	-0-	-0-	2189	1	1312	2	N	33			155

HOWE (DEVONIAN)															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
HOWE GAS UNIT NO. 5															
43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
003125															
WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A															
01		10106 X	5064	-0-	-5042	-0-	783	1	4281	2	N	-0-			19
02		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	756	1	5715	2	N	-0-			19
03		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	837	1	6127	2	N	-0-			19
04		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	783	1	6583	2	N	6			25
05		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	810	1	7010	2	N	10			35
*06		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	783	1	5630	2	N	-0-			35

HOWE GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOWE (DEVONIAN)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
HOWE GAS UNIT NO. 1 //CONT.// 003125												
WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE

01	19530	X	15756	-0-	-3774	-0-	1131	1	14625	2	N	-0-
02	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	1092	1	16839	2	N	-0-
03	19778	X	16865	-0-	-2913	-0-	1209	1	15656	2	N	-0-
04	19140	X	16799	-0-	-2341	-0-	1131	1	15668	2	N	-0-
05	19840	X	18610	-0-	-1230	-0-	1170	1	17440	2	N	-0-
06	19200	X	17643	-0-	-1557	-0-	1131	1	16512	2	N	-0-

HOWE GAS UNIT #4												
WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543												
01	10757	X	8672	-0-	-2085	-0-	8672	2			N	-0-
02	9352	X	9281	-0-	-71	-0-	9281	2			N	-0-
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-
06	10320	X	5377	-0-	-4943	-0-	5377	2			N	-0-

HOWE STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299												
01	15748	X	13921	-0-	-1827	-0-	840	1	13081	2	N	-0-
02	13580	X	12336	-0-	-1244	-0-	840	1	11496	2	N	-0-
03	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	930	1	14204	2	N	-0-
04	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	870	1	13904	2	N	-0-
05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	900	1	13822	2	N	-0-
*06	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	870	1	13816	2	N	-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON)												
MEXCO ENERGY CORPORATION 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
CARPENTER 562563												
WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WOLF ENERGY, INC.												
HAHMAN STATE 935534												
WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956												
01	806	#	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-
02	980	#	789	-0-	-191	-0-	789	2			N	-0-
03	1085	#	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-
04	1050	#	167	-0-	-883	-0-	167	2			N	-0-
05	868	#	82	-0-	-786	-0-	82	2			N	-0-
06	840	#	343	-0-	-497	-0-	300	2	43	9	N	39

MOBIL-MCCREA												
WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062												
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-
03	217	#	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-
04	210	#	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-
*06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1

HUBER (DETRITAL 5150)		43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
SHARP IMAGE ENERGY, INC. RIVER		770731		WELL #: 1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5169 - 5199	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1364 N	1045	-0-	-319	-0-	1045	2	N	-0-		10		
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		10		
03	1333 N	277	-0-	-1056	-0-	277	2	N	-0-		10		
04	1020 N	620	-0-	-400	-0-	620	2	N	-0-		10		
05	1271 N	282	-0-	-989	-0-	282	2	N	-0-		10		
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		10		

HUTEX (BEND)		43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		263696		WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523		PERF.11688 - 11718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	5	3	13	4	Y	-0-	-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			Y	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	

FEE "AO"		WELL #: 1		RRCID -> 229090		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11630 - 11640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3317 X	2743	-0-	-574	-0-	2743	3			N	-0-	125
02	2996 X	2727	-0-	-269	-0-	2727	3			N	-0-	125
03	3379 X	2061	-0-	-1318	-0-	2061	3			N	-0-	125
04	3270 X	2727	-0-	-543	-0-	2727	3			N	-0-	125
05	3379 X	2088	-0-	-1291	-0-	2088	3			N	-0-	125
06	2910 X	2015	-0-	-895	-0-	2015	3			N	-0-	125

INEZ (DEEP)		44521 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "Q"		263696		WELL #: 4		RRCID -> 122542		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10906 - 11039	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-	-0-	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	-0-	

FEE "Q"		WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10842 - 10970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	112
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	3	4	9	N	4	116
03	2790 X	2399	-0-	-391	-0-	2388	3	11	9	N	10	126
04	2700 X	1852	-0-	-848	-0-	1797	3	55	9	N	50	176
05	2790 X	1508	-0-	-1282	-0-	1493	3	15	9	N	14	190
06	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	2301	3	52	9	N	47	181 1 56

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		263696		WELL #: 7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522		PERF.10912 - 11190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2201 X	753	-0-	-1448	-0-	675	2	78	9	Y	71	83 0 11	
02	1988 X	1279	-0-	-709	-0-	1236	2	43	9	Y	39	43 0 7	
03	1984 X	1499	-0-	-485	-0-	1467	2	32	9	Y	29	30 0 6	
04	1560 X	721	-0-	-839	-0-	665	2	56	9	Y	51	47 0 10	
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	Y	6	15 0 1	
06	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1398	2	17	9	Y	15	13 0 3	

IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC. BRYANS FARMS		44837 200 247723		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-

BRYANS FARMS		44837 200 247723		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCELROY RANCH CO. -G-		44964 500 216378		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	8237	-0-	8237	25551	7958 3 36 9	Y	33	28	1	13
02	30668	5117	-0-	-25551	-0-	5088 3	Y	26	30	1	9
03	7993 R	7993	-0-	-0-	-0-	7952 3	Y	37	34	1	12
04	8610	7469	-0-	-1141	-0-	7433 3	Y	33	33	1	12
05	7967	3873	-0-	-4094	-0-	2747 3 21 9	Y	19	20	1	11
06	7710	5769	-0-	-1941	-0-	4527 3 23 9	Y	21	16	1	16

J N T (PENN) REO OPERATING LLC THIGPIN D		45139 500 701876		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			93
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			93
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			93
04	DLQ G-10	112	-0-	112	112	110 1	Y	2			95
*05	DLQ G-10	126	-0-	126	238	112 1	Y	13	69	1	39
06	DLQ G-10	106	-0-	106	344	104 1	Y	2			41

JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-			160
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	270 3	N	5	6	9	165
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			165
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	306 3	N	5	6	9	170
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-			170
*06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			170

JAMESON, JAHEW "B"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
O.G.P. OPERATING, INC.				617041								
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160851	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	5884 - 6048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-		-0-	

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD						
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5897 - 5963
01	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
02	560 #	392	-0-	-168	-0-	392	2	N	-0-		-0-	
03	434 #	354	-0-	-80	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
04	420 #	354	-0-	-66	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
05	557 R	557	-0-	-0-	-0-	481	2	N	69		69	
*06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	543	2	N	15		84	

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	172273	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4550 - 4590
*07	5153	5153	-0-	-0-	-0-	5015	3	Y	125	117	1	28
*08	4917	4917	-0-	-0-	-0-	4771	3	Y	133	130	1	31
*09	4344	4344	-0-	-0-	-0-	4289	3	Y	50	68	1	13
*10	3200	3200	-0-	-0-	-0-	3188	3	Y	11	22	1	2
*11	1946	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	Y	-0-	2	1	-0-
*12	5036	5036	-0-	-0-	-0-	4999	3	Y	34	25	1	9
*01	1935	1935	-0-	-0-	-0-	1918	3	Y	15	21	1	3
*02	4211	4212	-0-	1	1	4180	3	Y	29	28	1	4
*03	4561	4561	-0-	-0-	1	4518	3	Y	39	37	1	6
*04	4290	3845	-0-	-445	-0-	3799	3	Y	42	40	1	8
*05	4433	4053	-0-	-380	-0-	4010	3	Y	39	40	1	7
06	4290	3635	-0-	-655	-0-	3628	3	Y	6	12	1	1

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586										
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	7513 - 7580
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	276	2	Y	3			32
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	3			35
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	3	17	1	21
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	1			22
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	3			25
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			25

OMAR OPERATING COMPANY		622620		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	7540 - 7627
01	2139 X	96	-0-	-2043	-0-	92	3	N	4			32
02	1960 X	190	-0-	-1770	-0-	181	3	N	9			40
03	2170 X	627	-0-	-1543	-0-	541	3	N	78			118
04	2100 X	992	-0-	-1108	-0-	897	3	N	86			204
05	1271 X	301	-0-	-970	-0-	103	3	N	180	174	0	210
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			210

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
 EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	552	2	4	9	Y	4			23
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3			26
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2	17	1	11
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1			12
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	Y	3			15
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			15

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

*07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-			-0-
*08	INC G-10	2012	-0-	2012	2012	2012	3			Y	-0-			-0-
*09	800 N	1860	-0-	1060	3072	1860	3			Y	-0-			-0-
*10	3100 N	1722	-0-	-1378	1694	1699	3	23	9	Y	21	17	1	4
*11	3000 N	1421	-0-	-1579	115	1346	3	75	9	Y	68	57	1	15
*12	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1485	3	14	9	Y	13	25	1	3
*01	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	1404	3	17	9	Y	15	15	1	3
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1381	3	39	9	Y	35	33	1	5
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1506	3	42	9	Y	38	37	1	6
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1498	3	26	9	Y	24	25	1	5
*05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	3	39	9	Y	35	34	1	6
06	1410 N	942	-0-	-468	-0-	900	3	42	9	Y	38	40	1	4

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LGL ENERGY, INC. 500224
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
 MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			-0-

KEN REGAN (DELAWARE)		//CONT.//		48754	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
SLEDGE BROS. OIL CO.		//CONT.//		787409								
ARMSTRONG		WELL #:		1		RRCID ->	226843	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 3308 - 3319
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		186 #	106	-0-	-80	-0-	58 2	48 9	N	44		281
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	115 2	34 9	N	31		312
03		155 #	130	-0-	-25	-0-	91 2	39 9	N	35	161 1	186
04		150 #	137	-0-	-13	-0-	112 2	25 9	N	23		209
05		155 #	106	-0-	-49	-0-	87 2	19 9	N	17	160 1	66
06		150 #	57	-0-	-93	-0-	11 2	46 9	N	42		108

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)				48942	090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596								
LEIMAN		WELL #:		1R		RRCID ->	196854	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	21024	PERF.16610 - 16638

01		32767 X	30387	-0-	-2380	-0-	30387 3		N	-0-		-0-
02		33812 X	33812	-0-	-0-	-0-	33812 3		N	-0-		-0-
03		35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	35145 3		N	-0-		-0-
04		31259 X	31259	-0-	-0-	-0-	31259 3		N	-0-		-0-
05		35123 X	27448	-0-	-7675	-0-	27448 3		N	-0-		-0-
06		33990 X	27066	-0-	-6924	-0-	27066 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #:		1		RRCID ->	206329	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	21005	PERF.15794 - 15810

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02		1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-		-0-
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-		-0-

KERMIT				49038	001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
BURNS, GENE OIL & GAS				110660								
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W		RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2535 - 2653

01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
03		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
04		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 3		N	-0-		-0-
06		DLQ G-10	77	-0-	77	154	77 3		N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:		16		RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2670 - 2768

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
WALTON, J. B.		WELL #:		3		RRCID ->	167564	COMPL. DATE	02/07/1965	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2647 - 3130

01		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		105
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		105
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		105
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		105
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		105
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		105

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
FINALY RESOURCES LLC				268323							
CLAPP, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 117425	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2500	-	2633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESACA OPERATING COMPANY				703238							
HENDRICK, IDA -A-				WELL #: 6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2577	-	2842	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
MCCURDY-MCCUTCHEON				WELL #: 3	RRCID -> 066066	COMPL. DATE 07/25/1955	TOTAL DEPTH 2837	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDRICK, IDA -K-				WELL #: 2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2437	-	2523	
01	496 #	453	-0-	-43	-0-	453 2		N	-0-		-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-
03	434 #	343	-0-	-91	-0-	343 2		N	-0-		-0-
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
06	450 #	398	-0-	-52	-0-	398 2		N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163617	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2712	-	3264	
01	682 #	317	-0-	-365	-0-	317 2		N	-0-		-0-
02	560 #	296	-0-	-264	-0-	296 2		N	-0-		-0-
03	713 #	456	-0-	-257	-0-	456 2		N	-0-		-0-
04	690 #	500	-0-	-190	-0-	500 2		N	-0-		-0-
05	713 #	473	-0-	-240	-0-	473 2		N	-0-		-0-
*06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200							
CAMPBELL, SETH				WELL #: 29 L	RRCID -> 041637	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		16020 R	16020	-0-	-0-	-0-	15941	3	79	9	Y	72	72	1		52
02		13916 #	13811	-0-	-105	-0-	13658	3	153	9	Y	139	72	1		119
03		16139 R	16139	-0-	-0-	-0-	15930	3	209	9	Y	190	78	1		231
04		15510 #	15508	-0-	-2	-0-	15317	3	191	9	Y	174	186	1		219
05		16650 R	16650	-0-	-0-	-0-	16440	3	210	9	Y	191	244	1		166
06		15630 #	14363	-0-	-1267	-0-	14187	3	176	9	Y	160	160	1		166

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480																
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410																
01		22361 R	22361	-0-	-0-	-0-	20237	3	1923	4	N	183	188	1		134
02		19461 R	19461	-0-	-0-	-0-	19325	3	136	9	N	124	152	1		106
03		20034 R	20034	-0-	-0-	-0-	19902	3	132	9	N	120	70	1		156
04		19194 R	19194	-0-	-0-	-0-	19075	3	119	9	N	108	125	1		139
05		20952 R	20952	-0-	-0-	-0-	20821	3	131	9	N	119	154	1		104
*06		20713 R	20713	-0-	-0-	-0-	20603	3	110	9	N	100	100	1		104

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865																
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512																
01		11625 #	6255	-0-	-5370	-0-	5637	3	618	9	Y	562	523	1		130
02		11256 #	7242	-0-	-4014	-0-	6960	3	282	9	Y	256	179	1		207
03		12462 #	10754	-0-	-1708	-0-	10354	3	400	9	Y	364	279	1		292
04		12060 #	2227	-0-	-9833	-0-	2100	3	127	9	Y	115	271	1		136
05		8850 R	8850	-0-	-0-	-0-	8686	3	164	9	Y	149	272	1		13
*06		8166 R	8166	-0-	-0-	-0-	7927	3	239	9	Y	217	180	1	1 8	49

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562																
01		3131 #	2428	-0-	-703	-0-	2422	3	6	9	Y	5	5	1		1
02		3640 #	1906	-0-	-1734	-0-	1904	3	2	9	Y	2	2	1		1
03		4030 #	3850	-0-	-180	-0-	3847	3	3	9	Y	3	3	1		1
04		4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4692	3	3	9	Y	3	2	1		2
05		5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5161	3	1	9	Y	1	2	1		1
*06		4736 R	4736	-0-	-0-	-0-	4734	3	2	9	Y	2	2	1		1

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550																
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KERMIT (FUSSELMAN)		49038 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 M		RRCID -> 020306		COMPL. DATE 03/27/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BAIRD, W. E.		WELL #: 1953 U		RRCID -> 157426		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730					
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
COCHISE		WELL #: 3R		RRCID -> 203424		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P		774719		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: 1 L		RRCID -> 020279		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A					
01	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
03	1767	X	744	-0-	-1023	-0-	744	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	794	-0-	-676	-0-	794	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS)		49038 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
BAIRD, W. E.		WELL #: 1385		RRCID -> 212089		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)		49038 426		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #: 29 U		RRCID -> 020312				COMPL. DATE 03/13/1960			TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5040 3	55 9		Y	50			464
02	4340 X	3749	-0-	-591	-0-	3712 3	37 9		Y	34	360 1		138
03	4805 X	4062	-0-	-743	-0-	4028 3	34 9		Y	31			169
04	4920 X	3978	-0-	-942	-0-	3628 3	320 4		Y	27			196
						30 9							
05	T. A.	5105	-0-	5105	5105	4825 3	252 4		Y	25			221
						28 9							
06	T. A.	4469	-0-	4469	9574	4436 3	33 9		Y	30			251

CARLOW CORP.		132340											
CAMPBELL TR. 4		WELL #: 15		RRCID -> 194280				COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 29		RRCID -> 195214				COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202		
01	651 N	381	-0-	-270	-0-	380 3	1 9		Y	1	1 1		1
02	644 N	456	-0-	-188	-0-	455 3	1 9		Y	1	1 1		1
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 3	1 9		Y	1	1 1		1
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497 3	1 9		Y	1	1 1		1
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 3	1 9		Y	1	1 1		1
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	507 3	1 9		Y	1	1 1		1

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 31		RRCID -> 197397				COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188		
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3			Y	-0-			11
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3			Y	-0-			11
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3			Y	-0-			11
04	2310 N	2300	-0-	-10	-0-	2300 3			Y	-0-			11
05	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	2400 3			Y	-0-			11
*06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3			Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 32		RRCID -> 197949				COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180		
01	682 N	516	-0-	-166	-0-	515 3	1 9		Y	1	1 1		1
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617 3	1 9		Y	1	1 1		1
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736 3	1 9		Y	1	1 1		1
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 3	1 9		Y	1	1 1		1
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777 3	1 9		Y	1	1 1		1
06	720 N	689	-0-	-31	-0-	688 3	1 9		Y	1	1 1		1

CAMPBELL TR. 1		WELL #: 23		RRCID -> 197950				COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248		
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009 3	1 9		Y	1	1 1		1
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207 3	1 9		Y	1	1 1		1
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440 3	1 9		Y	1	1 1		1
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320 3	1 9		Y	1	1 1		1
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520 3	1 9		Y	1	1 1		1
*06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346 3	1 9		Y	1	1 1		1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	988 3	12 9	Y		11	11 1		5
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1182 3	12 9	Y		11	11 1		5
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1411 3	11 9	Y		10	10 1		5
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1292 3	6 9	Y		5	5 1		5
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1489 3	12 9	Y		11	11 1		5
*06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1318 3	12 9	Y		11	11 1		5

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

01	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6 3		Y		-0-			7
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7 3		Y		-0-			7
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		Y		-0-			7
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		Y		-0-			7
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		Y		-0-			7
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		Y		-0-			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 3		Y		-0-			14
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18 3		Y		-0-			14
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22 3		Y		-0-			14
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 3		Y		-0-			14
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3		Y		-0-			14
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21 3		Y		-0-			14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

01	93 N	39	-0-	-54	-0-	-0-	39 3		Y		-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
BAIRD, W. E.				WELL #: 1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9863 - 9944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5549 X	4303	-0-	-1246	-0-	4303	3		Y	-0-			-0-
02	4228 X	3797	-0-	-431	-0-	3797	3		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4114	-0-	-567	-0-	4114	3		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3928	-0-	-422	-0-	3928	3		Y	-0-			-0-
05	4495 X	3901	-0-	-594	-0-	3901	3		Y	-0-			-0-
06	4170 X	3503	-0-	-667	-0-	3503	3		Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1955	RRCID ->	170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9821 - 9906	
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3		Y	-0-			-0-
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3		Y	-0-			-0-
03	4929 X	3693	-0-	-1236	-0-	3693	3		Y	-0-			-0-
04	5100 X	3404	-0-	-1696	-0-	3404	3		Y	-0-			-0-
05	5270 X	2950	-0-	-2320	-0-	2950	3		Y	-0-			-0-
06	5100 X	3320	-0-	-1780	-0-	3320	3		Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1875	RRCID ->	170915	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	10481	PERF.	9918 - 9999	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVETT, H. E.				WELL #: 2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1384-U	RRCID ->	171412	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9804 - 10146	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1257	RRCID ->	173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9930 - 10016	
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	3412	-0-	612	-0-	3412	3		Y	-0-			-0-
03	4246 X	3634	-0-	-612	-0-	3634	3		Y	-0-			-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3		Y	-0-			-0-
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3		Y	-0-			-0-
*06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3		Y	-0-			-0-

STATE WALTON				WELL #: 1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	12967	3	201	9	Y	134
02		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11601	3	136	9	Y	106
03		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12698	3	131	9	Y	155
04		12600 X	12054	-0-	-546	-0-	11934	3	120	9	Y	139
05		13175 X	7882	-0-	-5293	-0-	7749	3	133	9	Y	105
06		12750 X	57	-0-	-12693	-0-	39	3	18	9	Y	19

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957												
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-
02		812 N	265	-0-	-547	-0-	265	3			Y	-0-
03		899 N	191	-0-	-708	-0-	191	3			Y	-0-
04		810 N	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033												
01		4278 X	3589	-0-	-689	-0-	3554	3	35	9	Y	13
02		3808 X	3340	-0-	-468	-0-	3290	3	50	9	Y	17
03		4216 X	3866	-0-	-350	-0-	3796	3	70	9	Y	13
04		3930 X	3741	-0-	-189	-0-	3674	3	67	9	Y	13
05		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3797	3	76	9	Y	15
*06		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3714	3	50	9	Y	5

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004												
01		3038 X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			Y	-0-
02		2800 X	2717	-0-	-83	-0-	2717	3			Y	-0-
03		3100 X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			Y	-0-
04		3000 X	2752	-0-	-248	-0-	2752	3			Y	-0-
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-
*06		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006												
01		930 N	838	-0-	-92	-0-	792	3	46	9	Y	17
02		1120 N	1085	-0-	-35	-0-	1002	3	83	9	Y	25
03		1240 N	1058	-0-	-182	-0-	996	3	62	9	Y	48
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	930	3	61	9	Y	48
05		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1042	3	61	9	Y	36
*06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1004	3	62	9	Y	43

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
01		899 N	699	-0-	-200	-0-	662	3	37	4	Y	-0-
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-
05		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			Y	-0-
06		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			Y	-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G P II ENERGY, INC.				292232										
CAMPBELL TR. 4				WELL #:	28	RRCID ->	195791	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10130 - 10216	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
STATE-WALTON "E"				WELL #:	27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9829 - 9942	
*01		2635 X	2465	-0-	-170	-0-	2370	2	95 9	N	86	186 1		74
02		2968 X	2483	-0-	-485	-0-	2396	2	87 9	N	79			153
03		3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2848	2	100 9	N	91	185 1		59
04		3870 X	2885	-0-	-985	-0-	2796	2	89 9	N	81			140
05		3999 X	2582	-0-	-1417	-0-	2486	2	96 9	N	87	174 1		53
06		3870 X	2343	-0-	-1527	-0-	2253	2	90 9	N	82			135

STATE-WALTON -E- A/C 4				WELL #:	1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9990 - 10098	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #:	36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944	
01		4588 X	1163	-0-	-3425	-0-	1160	2	3 9	Y	3			73
02		4144 X	2822	-0-	-1322	-0-	2808	2	14 9	Y	13			86
03		4588 X	3596	-0-	-992	-0-	3586	2	10 9	Y	9			95
04		3660 X	2784	-0-	-876	-0-	2780	2	4 9	Y	4			99
05		DLQ G-10	3037	-0-	3037	3037	3031	2	6 9	Y	5			104
06		DLQ G-10	2755	-0-	2755	5792	2754	2	1 9	Y	1			105

STATE-WALTON "E"				WELL #:	35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982	
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		Y	-0-			-0-
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	1716	-0-	1716	1716	1716	2		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	1791	-0-	1791	3507	1791	2		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4991 X	2774	-0-	-2217	-0-	2768 2	6 9	Y	5	9 7	73
02		3808 X	2811	-0-	-997	-0-	2797 2	14 9	Y	13		86
03		4216 X	3001	-0-	-1215	-0-	2991 2	10 9	Y	9		95
04		4080 X	2852	-0-	-1228	-0-	2848 2	4 9	Y	4		99
05	DLQ	G-10	3291	-0-	3291		3291	3285 2	6 9	Y		104
06	DLQ	G-10	3036	-0-	3036		6327	3035 2	1 9	Y		105

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
01		1333 N	1229	-0-	-104	-0-	1207 2	22 9	Y	20		117
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1495 2	22 9	Y	20		137
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307 2	18 9	Y	16		153
04		1290 N	1036	-0-	-254	-0-	1029 2	7 9	Y	6		159
05	DLQ	G-10	1150	-0-	1150		1141 2	9 9	Y	8		167
06	DLQ	G-10	1022	-0-	1022		2172	1021 2	1 9	Y		168

KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
BEACH OIL & GAS, INC.				058921								
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNS, GENE OIL & GAS				110660								
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3		N	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
*05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
*06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-

LOVETT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2510 - 2660
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
*05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2449 - 2509
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
02		140 N	93	-0-	-47	-0-	93 3		N	-0-		-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
*05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
 GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-		-0-	
02		336 N	233	-0-	-103	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		-0-	
03		310 N	243	-0-	-67	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		-0-	
*05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-	
*06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-	

 LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
04		540 N	480	-0-	-60	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
*05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
*06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-

 LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
*05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
*06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-

 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

 VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	843 3	6 9	N	5		5
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	861 3	22 9	N	20		25
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	867 3	13 9	N	12		37
*06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	347 3	2 9	N	2		39

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
WALTON, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	020167	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2426 - 2698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-			17
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			17
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	101 2	168 9		N	153			170
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			170
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			170
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			170

JUST OIL & GAS, INC.				448220										
BOWER-BROWN-ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST OIL				448234										
GALAXY -37-				WELL #:	1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685		
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2			N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-			-0-
*06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
WALTON, J. B.				WELL #:	209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON				WELL #:	36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-			-0-
*06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WALTON, J. B.		WELL #: 300 U		RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4648	-0-	1548	1548	4648 2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	4403	-0-	1403	2951	4403 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693				
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872				
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734				
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682				
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 322		RRCID -> 125925		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 -	2696
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511 -	2581
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 -	2575
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 -	2702
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 -	2690
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 -	2584
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 -	2727
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2484 - 3310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2415 - 2636	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
*06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2620 - 2754	
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	289	-0-	-775	-0-	289	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2608 - 2788	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2626 - 2796	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832		PERF. 2581 - 2758	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2347 - 2609	
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-		-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854			
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-	
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
03	589 N	429	-0-	-160	-0-	429	2	N	-0-	-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665			
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684			
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-	
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-	
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840			
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-	-0-	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-	-0-	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752			
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 340		RRCID -> 131036		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2428 - 2615		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2412 - 2614		
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 2573 - 2758		
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
02	868 N	362	-0-	-506	-0-	362	2	N	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
*06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2546 - 2742		
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	N	-0-			-0-
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	N	-0-			-0-
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-			-0-
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	N	-0-			-0-
*06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 333		RRCID -> 132005		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2567 - 2698		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2498 - 2671		
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
03	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	2	N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2515 - 2734		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2	N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2508 - 2717	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-	-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282		PERF. 2522 - 2714	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2387 - 3217	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2475 - 2641	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 29		RRCID -> 153553		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5050		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2404 - 2661	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651				
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530				
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112 2		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793				
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		Y	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-			-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 309		RRCID -> 167035		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714		RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #: 1										
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
02	140 N	39	-0-	-101	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714										
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: A 9		RRCID -> 020270	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCCUTCHEN, W. A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575 - 2600							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAW PRODUCTION		694866		ARGO VEST		WELL #: 4	RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2634 - 2750				
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3				N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3				N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3				N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3				N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3				N	-0-			-0-
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3				N	-0-			-0-
RESACA OPERATING COMPANY		703238		MCCUTCHEN		WELL #: 16 U	RRCID -> 020156	COMPL. DATE 04/20/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				N	-0-			-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162 2				N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2				N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2				N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2				N	-0-			-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121 2				N	-0-			-0-
WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885	COMPL. DATE 12/00/1996	TOTAL DEPTH 10656	PERF. 2417 - 2496							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SAXET OIL CORPORATION				749370											
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379	- 2566						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-

WALTON A/C 118				WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346	- 2516						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
06	30	N	29	-0-	-1	29	3			N	-0-				-0-

SHELL WESTERN E&P				774719											
WALTON, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 160923	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2420	- 2564						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
WALTON, J. B., -C-				WELL #: 1 C	RRCID -> 020180	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2952	PERF. N/A							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WESTBROOK				WELL #: 5 C	RRCID -> 020182	COMPL. DATE 09/24/1954	TOTAL DEPTH 3211	PERF. N/A							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2515	- 2596						
01	215	N	215	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
03	217	N	192	-0-	-25	192	2			Y	-0-				-0-
04	210	N	191	-0-	-19	191	2			Y	-0-				-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	293	2			Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485 - 2609	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-		-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		Y	-0-		-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	123418	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2534 - 2670	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507 - 2590	
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-		47
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-		47
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		Y	-0-		47
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		Y	-0-		47
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-		47
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		11	RRCID ->	123420	COMPL. DATE	09/10/1986	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2543 - 2660	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520 - 2670	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554 - 2653	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-		47
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-		47
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2		Y	-0-		47
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		Y	-0-		47
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-		47
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-		47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		7	RRCID ->	124745	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2532 - 2674	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 124885		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945								
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 11		RRCID -> 124887		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

WALTON, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 124888		COMPL. DATE 06/13/1987		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CENTRAL STATE BANK		WELL #: 14A		RRCID -> 124890		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #: 2		RRCID -> 126043		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
CENTRAL STATE BANK		WELL #: 3A		RRCID ->	126699	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	3106 PERF. 2482 - 2618	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

CENTRAL STATE BANK		WELL #: 8		RRCID ->	126700	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2478 - 2616	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1		WELL #: 5		RRCID ->	126701	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	3323 PERF. 2556 - 2740	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TIDAL "A" SECTION 18		WELL #: 1		RRCID ->	126850	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	3580 PERF. 2606 - 2667	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 7		RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140 PERF. 2387 - 2524	
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 2	Y	-0-	39	
02	308 N	196	-0-	-112	-0-	196 2	Y	-0-	39	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	Y	-0-	39	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-	39	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-	39	
*06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2	Y	-0-	39	

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 1		RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2395 - 2513	
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2	Y	-0-	-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-	-0-	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-	-0-	
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-	-0-	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	Y	-0-	-0-	
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2	Y	-0-	-0-	

AMOCO -5-		WELL #: 1		RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585 PERF. 2534 - 2753	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	19	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	19	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	19	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	19	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	19	
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2	N	-0-	19	

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
HONDO -7-		WELL #: 1		RRCID -> 129303		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529								
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-				1	
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163	2			Y	-0-				1	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-				1	
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-				1	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-				1	
*06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-				1	

CLAPP -37-		WELL #: 1		RRCID -> 129966		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559								
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-				22	
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163	2			Y	-0-				22	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-				22	
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-				22	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-				22	
*06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-				22	

CLAPP -37-		WELL #: 2		RRCID -> 131035		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715								
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-				20	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				20	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-				20	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				20	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				20	
06	180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2			Y	-0-				20	

MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MCCABE, F. P.		WELL #: 44		RRCID -> 146605		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
MCCABE, F. P.		WELL #: 53		RRCID -> 147946		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2416 - 2523						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2397 - 2482						
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-	
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-				-0-	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-	
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-				-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #: 102		RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 2801		PERF. 2498 - 2584						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #: 103		RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 2826		PERF. 2506 - 2610						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #: 76		RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2566 - 2625						
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	442	2	41	9	Y	37	30	1	2	8	35
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	414	2	57	9	Y	52	27	1	1	8	59
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	454	2	72	9	Y	65	55	1			69
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	426	2	83	9	Y	75	55	1			89
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	431	2	42	9	Y	38	55	1			72
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	389	2	66	9	Y	60	57	1			75

HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2469 - 2569						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #: 162		RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2498 - 2605						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470											
HALLEY, S. M.		WELL #: 33		RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 92		RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 306		RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 305		RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 304		RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 303		RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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

 HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

 HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

 MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

 STOUT ENERGY INC. 824192
 COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

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

 COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
02		INC G-10	125	-0-	125	-0-	125	125	3				N	-0-			-0-
03		INC G-10	125	-0-	125	-0-	250	125	3				N	-0-			-0-
04		375 N	125	-0-	-250	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192												
COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2530 - 2620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-			-0-
03	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3			N	-0-			-0-
04	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3			N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-

COWDEN "K"		WELL #: 2		RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2356 - 2493				
01	14B2 EXT	397	-0-	397	397	397	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	492	-0-	492	889	492	3			Y	-0-			-0-
03	1645 X	756	-0-	-889	-0-	756	3			Y	-0-			-0-
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			-0-
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
*06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984		RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2340 - 2499				
MCCABE "C"		WELL #: 5												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCABE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2348 - 2489				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2576 - 2718				
DAUGHERTY "B"		WELL #: 36												
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 49		RRCID -> 128667		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2604 - 2706				
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060									
DAUGHERTY, LUM		WELL #: 63		RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-		-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
06	390 N	197	-0-	-193	-0-	197	2	Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 17		RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736			
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #: 60		RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688			
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2	N	-0-		-0-

COLBY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 173334		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670			
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2	N	-0-		-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-		-0-
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2	N	-0-		-0-

COLBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173500		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2	N	-0-		-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-		-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 27		RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684			
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2	N	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2	N	-0-		-0-

KERMITH, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200									
CAMPBELL, SETH			WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMPBELL, SETH			WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAMPBELL, SETH			WELL #: 21 U		RRCID -> 020351		COMPL. DATE 07/31/1959		TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOPCO, L.P.			082967									
BAIRD W. E.			WELL #: 13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARLOW CORP.			132340									
CAMPBELL, NEVA			WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
STATE WALTON			WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			//CONT.//	49042 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
WADDELL "184"				WELL #: 184	RRCID -> 020319	COMPL. DATE 04/17/1957	TOTAL DEPTH 10665	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

WALTON, STATE, -E- AC/4				WELL #: 30 U	RRCID -> 020324	COMPL. DATE 04/22/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719									
MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: 1 U	RRCID -> 020318	COMPL. DATE 09/13/1961	TOTAL DEPTH 8770	PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (CLEAR FORK)				49129 066	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
LOVETT, H. E.				WELL #: 10	RRCID -> 257115	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 5608	PERF. 4699 - 5258					
01	744 N	605	-0-	-139	-0-	575 3	30 9	N	27	52 1			11
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	729 3	55 9	N	50	45 1			16
03	899 N	765	-0-	-134	-0-	723 3	42 9	N	38	22 1			32
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	678 3	41 9	N	37	37 1			32
05	868 N	782	-0-	-86	-0-	741 3	41 9	N	37	45 1			24
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	727 3	40 9	N	36	32 1			28

KEYSTONE (COLBY)				49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.				082967									
WALTON, J. B.				WELL #: 79A	RRCID -> 116817	COMPL. DATE 07/13/1978	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3366 - 3494					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 88	RRCID -> 116818	COMPL. DATE 01/19/1989	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3304 - 3485					
01	2480 #	831	-0-	-1649	-0-	831 3			Y	-0-			-0-
02	2380 #	1248	-0-	-1132	-0-	1248 3			Y	-0-			-0-
03	2635 #	1487	-0-	-1148	-0-	1487 3			Y	-0-			-0-
04	2550 #	1524	-0-	-1026	-0-	1524 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	1979 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1970	-0-	1970	3949	1970 3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID ->	116819	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3327 - 3505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

PURE-WALTON		WELL #:		39	RRCID ->	136141	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	3627	PERF.	3432 - 3558		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 - 3050			
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #:		347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 - 3050			
01	3028 R	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-				-0-
02	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-				-0-
03	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-				-0-
04	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	2058	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1956	-0-	1956	4014	1956	2			Y	-0-				-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)		WELL #:		49129 198	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		WELL #:		082967											
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	2821 #	2743	-0-	-78	-0-	2585	3	86	4	N	65				190
02	2548 #	2296	-0-	-252	-0-	2264	3	32	9	N	29	177	0		42
03	2858 R	2858	-0-	-0-	-0-	2785	3	73	9	N	66				108
04	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2687	3	66	9	N	60				168
05	2728 #	2614	-0-	-114	-0-	2558	3	56	9	N	51	176	0		43
*06	2807 R	2807	-0-	-0-	-0-	2741	3	66	9	N	60				103

WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	3685 R	3685	-0-	-0-	-0-	3525	3	160	4	N	-0-				-0-
02	4754 R	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-				-0-
03	5248 R	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-				-0-
04	5103 R	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-				-0-
05	5516 R	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-				-0-
*06	4668 R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-				-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1922 #	934	-0-	-988	-0-	857	3	65	4	Y	11				97
02	1680 #	982	-0-	-698	-0-	973	3	9	9	Y	8				105
03	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1297	3	9	9	Y	8				113
04	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1172	3	3	9	Y	3				116
05	DLQ G-10	893	-0-	893	893	893	3			Y	-0-				116
06	DLQ G-10	700	-0-	700	1593	700	3			Y	-0-				116

KEYSTONE (DEVONIAN)		//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
BASHARA, M. J.		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1231 3	40 4	Y	11			93
02		1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	12 9						
03		1178 #	1127	-0-	-51	-0-	1015 3	9 9	Y	8			101
04		1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1118 3	9 9	Y	8			109
05	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	1157	1204 3	3 9	Y	3			112
06	DLQ	G-10	1166	-0-	1166	2323	1157 3		Y	-0-			112
							1165 3	1 9	Y	1			113

BASHARA, M. J.		WELL #:		37 D	RRCID ->	032685	COMPL. DATE	04/22/1947	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500	
01		2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	7 1	2481 3	Y	33	31 0		13
							85 4	36 9					
02		2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	4 1	2729 3	Y	21	26 0		8
							23 9						
03		3021 R	3021	-0-	-0-	-0-	6 1	2984 3	Y	28	20 0		16
							31 9						
04		3169 R	3169	-0-	-0-	-0-	7 1	3123 3	Y	35	34 0		17
							39 9						
05	DLQ	G-10	3284	-0-	3284	3284	4 1	3259 3	Y	19	27 0		9
							21 9						
06	DLQ	G-10	2752	-0-	2752	6036	4 1	2727 3	Y	19	12 0		16
							21 9						

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470											
TALVEZ		WELL #:		7	RRCID ->	043114	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

KEYSTONE (ELLENBURGER)			49129 330		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.			082967												
POGO WALTON B			WELL #: 4		RRCID -> 122820		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9165 - 9180				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5962	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			Y	-0-			-0-
02		8850	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			Y	-0-			-0-
03		14192	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3			Y	-0-			-0-
04		9181	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	1107	1107	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	12687	-0-	12687	13794	12687	3			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B			WELL #: 5		RRCID -> 127781		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9363 - 9370				
01		T. A.	2928	-0-	2928	9139	2928	3			Y	-0-			-0-
02		16837	3849	-0-	-12988	-0-	3849	3			Y	-0-			-0-
03		4910 R	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-			-0-
04		3896 R	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			Y	-0-			-0-
05		4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		4740 #	-0-	-0-	-4740	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PURE WALTON			WELL #: 1 E		RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9958		PERF. 9000 - 9155				
01		16540	16540	-0-	-0-	-0-	16078	3	462	4	Y	-0-			-0-
02		14100	14100	-0-	-0-	-0-	14100	3			Y	-0-			-0-
03		15813	15813	-0-	-0-	-0-	15813	3			Y	-0-			-0-
04		15012	15012	-0-	-0-	-0-	15012	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	15251	-0-	15251	15251	15251	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	14080	-0-	14080	29331	14080	3			Y	-0-			-0-

PURE WALTON			WELL #: 6 E		RRCID -> 139703		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9359 - 9364				
01		6708	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			Y	-0-			-0-
02		6045	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			Y	-0-			-0-
03		5456	2332	-0-	-3124	-0-	2331	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
04		5280	709	-0-	-4571	-0-	709	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	9153	-0-	9153	9153	9153	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	8082	-0-	8082	17235	8082	3			Y	-0-			-0-

PURE WALTON			WELL #: 8E		RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 9282 - 9287				
01		2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2176	3	63	4	Y	-0-			-0-
02		1932 #	1842	-0-	-90	-0-	1842	3			Y	-0-			-0-
03		2139 #	1930	-0-	-209	-0-	1930	3			Y	-0-			-0-
04		2160 #	1795	-0-	-365	-0-	1795	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1818	-0-	1818	1818	1818	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1668	-0-	1668	3486	1668	3			Y	-0-			-0-

BASH			WELL #: 2 T		RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9961		PERF. 9342 - 9372				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #: 22		RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8938 - 9100				
01		11233	11233	-0-	-0-	-0-	11233	3			Y	-0-			-0-
02		11218	11218	-0-	-0-	-0-	11218	3			Y	-0-			-0-
03		15713	15713	-0-	-0-	-0-	15713	3			Y	-0-			-0-
04		15989	15989	-0-	-0-	-0-	15989	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	15444	-0-	15444	15444	15444	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	13652	-0-	13652	29096	13652	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	12667	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3		Y	-0-		-0-
02	12918	12918	-0-	-0-	-0-	12918	3		Y	-0-		-0-
03	11470	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3		Y	-0-		-0-
04	7235	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	7888	-0-	7888	7888	7888	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	10320	-0-	10320	18208	10320	3		Y	-0-		-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376
01	6217	6217	-0-	-0-	-0-	19	1	6054	3	Y	-0-	-0-
						144	4					
02	5844	5844	-0-	-0-	-0-	20	1	5715	3	Y	-0-	-0-
						109	4					
03	5552	5552	-0-	-0-	-0-	3	1	5110	3	Y	-0-	-0-
						439	4					
04	6620	6620	-0-	-0-	-0-	6	1	6614	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	6719	-0-	6719	6719	13	1	6706	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	6040	-0-	6040	12759	25	1	5869	3	Y	-0-	-0-
						146	4					

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170
01	13085	13085	-0-	-0-	-0-	12693	3	392	4	Y	-0-	-0-
02	7102	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-	-0-
03	13569	13569	-0-	-0-	-0-	13569	3			Y	-0-	-0-
04	11445	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	10778	-0-	10778	10778	10778	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	7975	-0-	7975	18753	7975	3			Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120
01	14B2 EXT	1132	-0-	1132	5331	1132	3			Y	-0-	-0-
02	90670	3736	-0-	-86934	-0-	3736	3			Y	-0-	-0-
03	7875	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			Y	-0-	-0-
04	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-	-0-
05	6162	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-	-0-
*06	5832 R	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160
01	11751	11751	-0-	-0-	-0-	11751	3			Y	-0-	-0-
02	10459	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3			Y	-0-	-0-
03	13275	13275	-0-	-0-	-0-	13275	3			Y	-0-	-0-
04	12813	12813	-0-	-0-	-0-	12813	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	9160	-0-	9160	9160	9160	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	10540	-0-	10540	19700	10540	3			Y	-0-	-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10059 - 10285
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	317	3	27	4	Y	-0-	-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	313	-0-	313	313	313	3	312	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	191	-0-	191	504	1	1	185	3	Y	-0-	-0-
						5	4					

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967									
WALTON, J. B.			WELL #:		10	RRCID ->		234144	COMPL. DATE		10/31/2007	TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	12485	12485	-0-	-0-	-0-	12485	3			Y	-0-			-0-
02	11973	11973	-0-	-0-	-0-	11973	3			Y	-0-			-0-
03	12897	12897	-0-	-0-	-0-	12897	3			Y	-0-			-0-
04	11299	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	13760	-0-	13760	13760	13760	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	8280	-0-	8280	22040	8280	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		20	RRCID ->		234145	COMPL. DATE		10/15/2007	TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291		
01	8377	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-			-0-
02	7191	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			Y	-0-			-0-
03	7555	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			Y	-0-			-0-
04	6320	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6377	-0-	6377	6377	6377	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6010	-0-	6010	12387	6010	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		31	RRCID ->		235268	COMPL. DATE		02/22/2008	TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262		
01	T. A.	3212	-0-	3212	14604	3116	3	96	4	Y	-0-			-0-
02	21207	6603	-0-	-14604	-0-	6603	3			Y	-0-			-0-
03	10824	10824	-0-	-0-	-0-	10824	3			Y	-0-			-0-
04	7513	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"			WELL #:		4	RRCID ->		235271	COMPL. DATE		04/10/2008	TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328		
01	24784	24784	-0-	-0-	-0-	11	1	24046	3	Y	-0-			-0-
						727	4							
02	21239	21239	-0-	-0-	-0-	8	1	20749	3	Y	-0-			-0-
						482	4							
03	22338	22338	-0-	-0-	-0-	7	1	22331	3	Y	-0-			-0-
04	14601	14601	-0-	-0-	-0-	8	1	14593	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	3	1	3772	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	13881	-0-	13881	17656	9	1	13663	3	Y	-0-			-0-
						209	4							

WALTON, J. B.			WELL #:		24	RRCID ->		243278	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335		
01	13030	13030	-0-	-0-	-0-	62	1	12551	3	Y	-0-			-0-
						417	4							
02	12238	12238	-0-	-0-	-0-	65	1	12173	3	Y	-0-			-0-
03	11045	11045	-0-	-0-	-0-	49	1	9503	3	Y	-0-			-0-
						1493	4							
04	13105	13105	-0-	-0-	-0-	74	1	13031	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	16115	-0-	16115	16115	86	1	16029	3	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	14739	-0-	14739	30854	103	1	14423	3	Y	-0-			-0-
						213	4							

WALTON, J. B.			WELL #:		12	RRCID ->		243280	COMPL. DATE		03/20/2009	TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278		
01	5874	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			Y	-0-			-0-
02	5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			Y	-0-			-0-
03	6780	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			Y	-0-			-0-
04	5900	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6496	-0-	6496	6496	6496	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6095	-0-	6095	12591	6095	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

01		T. A.	35900	-0-	35900	101842	35900	2		Y	-0-	-0-
02		T. A.	32939	-0-	32939	134781	32939	2		Y	-0-	-0-
03		134896	115	-0-	-134781	-0-	115	2		Y	-0-	-0-
04		35042	35042	-0-	-0-	-0-	35042	2		Y	-0-	-0-
05		14052	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2		Y	-0-	-0-
*06		33978	33978	-0-	-0-	-0-	33978	2		Y	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180												
01		T. A.	35477	-0-	35477	61674	35477	2		N	-0-	-0-
02		T. A.	4523	-0-	4523	66197	4523	2		N	-0-	-0-
03		103397	37200	-0-	-66197	-0-	37200	2		N	-0-	-0-
04		2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-	-0-
05		34332	34332	-0-	-0-	-0-	34332	2		N	-0-	-0-
06		5280	5228	-0-	-52	-0-	5228	2		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
01		39346	39346	-0-	-0-	-0-	39346	2		N	-0-	-0-
02		36592	36592	-0-	-0-	-0-	36592	2		N	-0-	-0-
03		25748	25748	-0-	-0-	-0-	25748	2		N	-0-	-0-
04		37985	37985	-0-	-0-	-0-	37985	2		N	-0-	-0-
05		38935	38935	-0-	-0-	-0-	38935	2		N	-0-	-0-
*06		37948	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
01		30446	30446	-0-	-0-	-0-	30446	2		N	-0-	-0-
02		29183	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2		N	-0-	-0-
03		17507	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2		N	-0-	-0-
04		29465	29465	-0-	-0-	-0-	29465	2		N	-0-	-0-
05		31529	31529	-0-	-0-	-0-	31529	2		N	-0-	-0-
*06		28052	28052	-0-	-0-	-0-	28052	2		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
01		11425	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2		N	-0-	-0-
02		10538	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2		N	-0-	-0-
03		10052	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2		N	-0-	-0-
04		11047	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2		N	-0-	-0-
05		11488	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2		N	-0-	-0-
*06		10630	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
01		907 R	907	-0-	-0-	-0-	878	3	29	4	N	-0-
02		861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-
03		926 R	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-
04		965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-
05		981 R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-
*06		939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	846 R	846	-0-	-0-	-0-	819 3	27 4	Y	-0-			-0-
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3		Y	-0-			-0-
03	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 3		Y	-0-			-0-
04	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-			-0-
05	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914 3		Y	-0-			-0-
*06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

01	17953	17953	-0-	-0-	-0-	17953 3		Y	-0-			-0-
02	16528	16528	-0-	-0-	-0-	16528 3		Y	-0-			-0-
03	17989	17989	-0-	-0-	-0-	17989 3		Y	-0-			-0-
04	17123	17123	-0-	-0-	-0-	17123 3		Y	-0-			-0-
05	17541	17541	-0-	-0-	-0-	17541 3		Y	-0-			-0-
*06	16400	16400	-0-	-0-	-0-	16400 3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

01	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1317 3	44 4	N	-0-			-0-
02	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
03	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
04	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
05	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
*06	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

01	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2395 3	80 4	N	-0-			-0-
02	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
03	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		N	-0-			-0-
04	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
05	2675 R	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3		N	-0-			-0-
*06	2560 R	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

01	21487	21487	-0-	-0-	-0-	21487 3		N	-0-			-0-
02	19787	19787	-0-	-0-	-0-	19787 3		N	-0-			-0-
03	5456	20955	-0-	15499	15499	20955 3		N	-0-			-0-
04	34912	19413	-0-	-15499	-0-	19413 3		N	-0-			-0-
05	20789	20789	-0-	-0-	-0-	20789 3		N	-0-			-0-
*06	20504	20504	-0-	-0-	-0-	20504 3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

01	5766 #	5505	-0-	-261	-0-	5344 3	161 9	N	146	147 0		7
02	5264 #	5033	-0-	-231	-0-	5003 3	30 9	N	27	33 0		1
03	5828 #	5517	-0-	-311	-0-	5398 3	119 9	N	108	98 0		11
04	5640 #	3049	-0-	-2591	-0-	3028 3	21 9	N	19	28 0		2
05	5580 #	4572	-0-	-1008	-0-	4541 3	31 9	N	28	28 0		2
06	5400 #	5230	-0-	-170	-0-	5204 3	26 9	N	24	24 0		2

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		640	RRCID ->	173986	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4557 - 6234	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5301 #	4949	-0-	-352	-0-	4739	3	210	9	N	191	192 0	9
02	4788 #	4376	-0-	-412	-0-	4269	3	107	9	N	97	103 0	3
03	5146 #	4567	-0-	-579	-0-	4429	3	138	9	N	125	115 0	13
04	4890 #	4400	-0-	-490	-0-	4273	3	127	9	N	115	114 0	14
05	5083 R	5083	-0-	-0-	-0-	4963	3	120	9	N	109	116 0	7
*06	5030 R	5030	-0-	-0-	-0-	4924	3	106	9	N	96	97 0	6

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9337	RRCID ->	190211	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4502 - 4616	
01	9517 #	5209	-0-	-4308	-0-	5209	3			N	-0-	-0-	-0-
02	9197 R	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3			N	-0-	-0-	-0-
03	9518 R	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-	-0-	-0-
04	9633 R	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-	-0-	-0-
05	9633 R	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-	-0-	-0-
06	9300 #	7750	-0-	-1550	-0-	7750	3			N	-0-	-0-	-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9320	RRCID ->	190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4498 - 4596	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		917	RRCID ->	199654	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4492 - 4644	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 - 4784	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4808	
01	3565 #	2944	-0-	-621	-0-	2878	3	66	9	Y	60	28 1	44
02	4104 R	4104	-0-	-0-	-0-	4005	3	99	9	Y	90	57 1	77
03	4553 R	4553	-0-	-0-	-0-	4447	3	106	9	Y	96	51 1	122
04	4420 R	4420	-0-	-0-	-0-	4324	3	96	9	Y	87	98 1	111
05	4641 R	4641	-0-	-0-	-0-	4536	3	105	9	Y	95	123 1	83
*06	4302 R	4302	-0-	-0-	-0-	4214	3	88	9	Y	80	80 1	83

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-		-0-	1141	3	43	9	Y	39	59	1			16
02		1204 #	1119	-0-	-85	-0-		-0-	1091	3	28	9	Y	25	33	1			8
03		1333 #	1106	-0-	-227	-0-		-0-	1085	3	21	9	Y	19	11	1			16
04		1290 #	1036	-0-	-254	-0-		-0-	1016	3	20	9	Y	18	18	1			16
05		1302 #	1147	-0-	-155	-0-		-0-	1127	3	20	9	Y	18	22	1			12
06		1200 #	1109	-0-	-91	-0-		-0-	1089	3	20	9	Y	18	16	1			14

MERIT ENERGY COMPANY 561136																			
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989																			

01		2635 #	2317	-0-	-318	-0-		-0-	2283	2	34	9	N	31	154	1			28
02		2394 R	2394	-0-	-0-	-0-		-0-	2364	2	30	9	N	27					55
03		2573 #	2562	-0-	-11	-0-		-0-	2562	2			N	-0-					55
04		2490 #	2445	-0-	-45	-0-		-0-	2445	2			N	-0-					55
05		2697 #	2324	-0-	-373	-0-		-0-	2301	2	23	9	N	21					76
06		2580 #	2232	-0-	-348	-0-		-0-	2206	2	26	9	N	24					100

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385																			

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	18	7			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER																			
BOPCO, L.P. 082967																			
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			

01		361 N	361	-0-	-0-	-0-		-0-	361	3			N	-0-					-0-
02		308 N	271	-0-	-37	-0-		-0-	271	3			N	-0-					-0-
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-		-0-	396	3			N	-0-					-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-		-0-	357	3			N	-0-					-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-		-0-	355	3			N	-0-					-0-
06		390 N	309	-0-	-81	-0-		-0-	309	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																			
BOPCO, L.P. 082967																			
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A																			

01		1426 N	998	-0-	-428	-0-		-0-	998	3			N	-0-					-0-
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		-0-	1460	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.// 49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967								
JENKINS, B. F.		WELL #: 9M		RRCID -> 020426		COMPL. DATE 09/20/1947		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-	
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-	

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #: 6M		RRCID -> 020428		COMPL. DATE 10/03/1961		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A		
01	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-	-0-	
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-	-0-	
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-	-0-	
05	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328 3	N	-0-	-0-	
06	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206 3	N	-0-	-0-	

MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: 17 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 08/08/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456 3	N	-0-	-0-	
02	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659 3	N	-0-	-0-	
03	9393 X	9362	-0-	-31	-0-	9362 3	N	-0-	-0-	
04	9090 X	9019	-0-	-71	-0-	9019 3	N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	9241	-0-	9241	-0-	9241 3	N	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	8893	-0-	8893	18134	8893 3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A		
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3	N	-0-	-0-	
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3	N	-0-	-0-	
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 3	N	-0-	-0-	
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 3	N	-0-	-0-	
05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3	N	-0-	-0-	
*06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A		
01	1178 N	356	-0-	-822	-0-	316 3	40 4	N	-0-	
02	1288 N	300	-0-	-988	-0-	300 3		N	-0-	
03	1333 N	193	-0-	-1140	-0-	193 3		N	-0-	
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	204 3		N	-0-	
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	4371 X	3488	-0-	-883	-0-	3358 3	130 4	N	-0-	
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 3		N	-0-	
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187 3		N	-0-	
04	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 3		N	-0-	
05	DLQ G-10	4997	-0-	4997	4997	4997 3		N	-0-	
06	DLQ G-10	4629	-0-	4629	9626	4629 3		N	-0-	

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
BASH		WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		130 C	RRCID ->	020460	COMPL. DATE	07/21/1954	TOTAL DEPTH	8740	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988				N	NO RPT		-0-

KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 - 8820	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	26	-0-	26	56	1 2	25 9	N	23			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	27			67
03	14B2 EXT	31	-0-	31	87	3 2	28 9	N	25			92
04	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			N	20			112
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			170

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888								
MCCUTCHEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	613	-0-	-677	-0-	613 2		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
TALVEZ		WELL #:		2 C	RRCID ->	020483	COMPL. DATE	03/27/1954	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WTG EXPLORATION 9452220
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	64 2	8 9	N	7			362
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	59 2	6 9	N	5			367
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	65 2	8 9	N	7			374
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	5			379
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	63 2	11 9	N	10			389
*06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	71 2	6 9	N	5			394

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 T RRCID -> 020409 COMPL. DATE 07/23/1948 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-			-0-
04		510 N	435	-0-	-75	-0-	435 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	559	-0-	559	559	559 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	502	-0-	502	1061	502 3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02		140 N	98	-0-	-42	-0-	90 3	8 4	Y	-0-			-0-
03		155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	130 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	132	-0-	132	262	132 3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2581 - 2662		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	110	98	0	24
						121	9							
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	98	97	0	25
						108	9							
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	104	85	0	44
						114	9							
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	94	119	0	19
						103	9							
05	DLQ G-10	202	-0-	202	202	7	1	65	3	Y	118	120	0	17
						130	9							
06	DLQ G-10	61	-0-	61	263	2	1	25	3	Y	31	42	0	6
						34	9							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BASHARA, M. J.		WELL #:		2	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	PERF.	N/A		
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			55	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			55	
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			55	
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			55	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			55	
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			55	
FINALY RESOURCES LLC				268323										
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HILLIN-SIMON OIL COMPANY				388776										
CRUM, M. E.		WELL #:		2	RRCID ->	126702	COMPL. DATE	01/11/1988	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	2479 - 2610		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ICE WELL SERVICES, INC.				421860										
BASHARA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BASHARA -A-				22	RRCID ->	020360	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	N/A		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502	- 2638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225				CNTY: WINKLER			
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490	- 2606		
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	327 3		N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
06	510 N	380	-0-	-130	-0-	380 3		N	-0-		-0-
CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414	- 2525		
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458	- 2577		
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	293 3		N	-0-		-0-
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	- 8990		
01	4608 R	4608	-0-	-0-	-0-	4404 2	204 4	Y	-0-		-0-
02	4284 R	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		Y	-0-		-0-
03	4588 #	4559	-0-	-29	-0-	4559 2		Y	-0-		-0-
04	4470 #	4344	-0-	-126	-0-	4061 2	283 4	Y	-0-		-0-
05	4743 #	4416	-0-	-327	-0-	4416 2		Y	-0-		-0-
06	4590 #	4241	-0-	-349	-0-	4241 2		Y	-0-		-0-
KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC				166150							
BATEMAN				WELL #: 129D	RRCID -> 095165	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2847	- 4243		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING EDWARD		//CONT.//		49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CULBERSON			
SONORAN ENERGY INC.				802215								
REEVES-STATE				WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 15470	PERF.15417	- 15427			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
7806 JV-P DUVAL				WELL #: 1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	- 14371			
01		4371 X	3159	-0-	-1212	-0-	506 1	2653 2	N	-0-	-0-	
02		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	506 1	4146 2	N	-0-	-0-	
03		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	506 1	4540 2	N	-0-	-0-	
04		4830 X	3581	-0-	-1249	-0-	506 1	3075 2	N	-0-	-0-	
05		5146 X	4194	-0-	-952	-0-	506 1	3688 2	N	-0-	-0-	
06		4980 X	4117	-0-	-863	-0-	506 1	3611 2	N	-0-	-0-	

7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 116618	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377	- 14521			
01		3503 X	969	-0-	-2534	-0-	506 1	463 2	N	-0-	-0-	
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	506 1	3161 2	N	-0-	-0-	
03		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	506 1	3341 2	N	-0-	-0-	
04		3570 X	2132	-0-	-1438	-0-	506 1	1626 2	N	-0-	-0-	
05		3689 X	1530	-0-	-2159	-0-	506 1	1024 2	N	-0-	-0-	
06		3570 X	1513	-0-	-2057	-0-	506 1	1007 2	N	-0-	-0-	

L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
PETROHAWK OPERATING COMPANY				660146								
PECOS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 251508	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 16347	PERF.15288	- 15350			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		13404	13404	-0-	-0-	-0-	13404 2		N	-0-	-0-	
03		5857 R	5857	-0-	-0-	-0-	5857 2		N	-0-	-0-	
04		3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-	-0-	
*05		7564	1560	-0-	-6004	-0-	1560 2		N	-0-	-0-	
06		7320	11	-0-	-7309	-0-	11 3		N	-0-	-0-	

LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #: 1	RRCID -> 238210	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL DEPTH 19401	PERF.18874	- 18990			
01		21638	15672	-0-	-5966	-0-	15672 3		N	-0-	54 7	-0-
02		19152	12903	-0-	-6249	-0-	12844 3	59 9	N	54		54
03		21204	18564	-0-	-2640	-0-	18564 3		N	-0-		54
04		20520	17521	-0-	-2999	-0-	17521 3		N	-0-		54
05		21204	10022	-0-	-11182	-0-	10022 3		N	-0-		54
06		17970 #	15569	-0-	-2401	-0-	15569 3		N	-0-		54

LA ESCALERA (SHALE)				50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
COG OPERATING LLC				166150								
MCCOY REMME RANCHES STATE 27				WELL #: 1H	RRCID -> 234127	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 14551	PERF.15600	- 15990			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ESCALERA (SHALE)		//CONT.//		50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936									
LA ESCALERA 45		WELL #:		1H	RRCID ->	230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	16049	PERF.16460 - 18155		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 7	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LACAFF (WOLFCAMP)				51152 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MARTIN				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430									
UNIVERSITY G		WELL #:		2	RRCID ->	144407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9831 - 9895		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LAGO (WOLFCAMP)				51295 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
LAGO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136178	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	13675	PERF.12083 - 12126		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LECK (ATOKA)				52781 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830									
GULF-DAUGHERTY		WELL #:		2	RRCID ->	136216	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11932 - 12008		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)				53010 500	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
TAFT		WELL #:		1	RRCID ->	071528	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL DEPTH	4772	PERF. N/A		
01	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2		Y	-0-		221	
02	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-	1 1	220	
03	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	2		Y	-0-		220	
04	420 #	250	-0-	-170	-0-	250	2		Y	-0-		220	
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		220	
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		220	
CHALKEY		WELL #:		2 C	RRCID ->	074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	4730	PERF. N/A		
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1178	2	36 9	Y	33		166	
02	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1090	2	41 9	Y	37		203	
03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15 9	Y	14		217	
04	1110 #	1021	-0-	-89	-0-	1004	2	17 9	Y	15		232	
05	1147 #	809	-0-	-338	-0-	764	2	45 9	Y	41	91 1	182	
06	1110 #	843	-0-	-267	-0-	829	2	14 9	Y	13		195	

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	54 1	125
02		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		125
03		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		125
04		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-		125
05		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		125
*06		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-		125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532												
01		1736 #	1644	-0-	-92	-0-	1627 2	17 9	Y	15		75
02		1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1548 2	18 9	Y	16		91
03		1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1713 2	8 9	Y	7		98
04		1650 #	1566	-0-	-84	-0-	1559 2	7 9	Y	6		104
05		1736 #	1385	-0-	-351	-0-	1364 2	21 9	Y	19	41 1	82
06		1680 #	1370	-0-	-310	-0-	1363 2	7 9	Y	6		88

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584												
01		558 #	502	-0-	-56	-0-	502 2		N	-0-		-0-
02		532 #	505	-0-	-27	-0-	505 2		N	-0-		-0-
03		589 #	539	-0-	-50	-0-	539 2		N	-0-		-0-
04		540 #	438	-0-	-102	-0-	438 2		N	-0-		-0-
05		558 #	280	-0-	-278	-0-	280 2		N	-0-		-0-
06		540 #	328	-0-	-212	-0-	328 2		N	-0-		-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518												
01		682 #	652	-0-	-30	-0-	648 2	4 9	Y	4		22
02		616 R	616	-0-	-0-	-0-	610 2	6 9	Y	5		27
03		658 R	658	-0-	-0-	-0-	656 2	2 9	Y	2		29
04		630 #	561	-0-	-69	-0-	559 2	2 9	Y	2		31
05		682 #	513	-0-	-169	-0-	507 2	6 9	Y	5	12 1	24
06		660 #	550	-0-	-110	-0-	548 2	2 9	Y	2		26

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572												
01		155 #	145	-0-	-10	-0-	139 2	6 9	N	5		45
02		140 #	137	-0-	-3	-0-	137 2		N	-0-		45
03		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		45
04		150 #	77	-0-	-73	-0-	77 2		N	-0-		45
05		155 #	14	-0-	-141	-0-	14 2		N	-0-		45
06		150 #	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-		45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574												
01		961 #	800	-0-	-161	-0-	700 2	100 9	N	91		197
02		952 #	396	-0-	-556	-0-	329 2	67 9	N	61	172 1	86
03		1054 #	907	-0-	-147	-0-	861 2	46 9	N	42		128
04		990 #	896	-0-	-94	-0-	849 2	47 9	N	43	1 8	170
05		994 R	994	-0-	-0-	-0-	889 2	105 9	N	95	157 1	108
06		870 #	860	-0-	-10	-0-	824 2	36 9	N	33		141

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		53010 500	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
RAYNER		WELL #:		2	RRCID ->	183319	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4245 - 4632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1147 #	577	-0-	-570	-0-		577	2	N	-0-			-0-
02	644 #	517	-0-	-127	-0-		517	2	N	-0-			-0-
03	713 #	555	-0-	-158	-0-		555	2	N	-0-			-0-
04	570 #	538	-0-	-32	-0-		538	2	N	-0-			-0-
05	589 #	552	-0-	-37	-0-		552	2	N	-0-			-0-
06	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYNER		WELL #:		3	RRCID ->	183320	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4248 - 4656	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP)				53612 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		8 T	RRCID ->	033020	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINEBERRY (SILURIAN)				53723 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P				774719									
LINEBERRY GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	075396	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	20200	PERF.	N/A	
01	10473	10473	-0-	-0-	-0-		6710	1	3763	2	N	-0-	-0-
02	9471	9471	-0-	-0-	-0-		5781	1	3690	2	N	-0-	-0-
03	1984	10429	-0-	8445	8445		883	1	9546	2	N	-0-	-0-
04	18874	10429	-0-	-8445	-0-		883	1	9546	2	N	-0-	-0-
05	1984	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			-0-
06	1920	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			-0-

LINEBERRY (STRAWN)				53723 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
LUDEMAN, C. G. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	111088	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	14778 - 14814	
01	62 N	38	-0-	-24	-0-		38	3	N	-0-			-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-		19	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER)				53989 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
UNIVERSITY 41-21		WELL #:		1	RRCID ->	074260	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	20776	PERF.	N/A	
01	12028 X	6475	-0-	-5553	-0-		6475	2	N	-0-			199
02	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-		14585	2	N	-0-			199
03	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-		13492	2	N	-0-			199
04	12180 X	11519	-0-	-661	-0-		11519	2	N	-0-			199
05	13051 X	12603	-0-	-448	-0-		12603	2	N	-0-			199
06	12630 X	11328	-0-	-1302	-0-		11328	2	N	-0-			199

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.// 53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720		PERF.19856 - 20150		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5301 X	4064	-0-	-1237	-0-	4064	2		N	-0-		22
02	4788 X	4472	-0-	-316	-0-	4465	2	7 9	N	6		28
03	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-		28
04	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2		N	-0-		28
05	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-		28
*06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2		N	-0-		28

UNIVERSITY 31-21		WELL #: 1		RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500		PERF.19840 - 20196		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-21		WELL #: 1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19905 - 20234		
01	7378 X	6282	-0-	-1096	-0-	6282	2		N	-0-		65
02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2		N	-0-		65
03	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-		65
04	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2		N	-0-		65
05	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2		N	-0-		65
06	7920 X	7286	-0-	-634	-0-	7286	2		N	-0-		65

UNIVERSITY 39-21		WELL #: 1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19945 - 20294		
01	15624 X	12616	-0-	-3008	-0-	12616	2		N	-0-		81
02	14112 X	13189	-0-	-923	-0-	13188	2	1 9	N	1		82
03	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2		N	-0-		82
04	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15757	2	92 9	N	84		166
05	16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	16653	2	10 9	N	9		175
*06	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2		N	-0-		175

LIVERMORE (DELAWARE)		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
BEACH EXPLORATION, INC.		058915										
LIVERMORE		WELL #: 1		RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 3506 - 3516		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIVERMORE		WELL #: 3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892		PERF. 3530 - 3535		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
BLACK '100'

54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
251726

WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19530	54976	-0-	35446	345327	54955 3	21 9	N	19	19 8		35
02	17640	43270	-0-	25630	370957	43259 3	11 9	N	10	10 8		35
03	19530	9919	-0-	-9611	361346	9919 3		N	-0-			35
04	363735	2389	-0-	-361346	-0-	2389 3		N	-0-			35
05	19530	4403	-0-	-15127	-0-	4403 3		N	-0-			35
06	18900	5445	-0-	-13455	-0-	5445 3		N	-0-			35

LOCKRIDGE (DEVONIAN)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
ABSHIER, MABEL UNIT

54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
216378

WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-			-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-			-0-
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-			-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2933	-0-	-67	-0-	2933 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
BLACK "100"

251726
WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"

WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594 X	11101	-0-	-493	-0-	11099 3	2 9	N	2	2 8		80
02	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281 3		N	-0-			80
03	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10372 3		N	-0-			80
04	11100 X	9700	-0-	-1400	-0-	9700 3		N	-0-			80
05	11377 X	9968	-0-	-1409	-0-	9967 3	1 9	N	1	1 8		80
06	11010 X	10009	-0-	-1001	-0-	10009 3		N	-0-			80

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.
LASATER, R. M.

617544
WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3885	-0-	-52	-0-	3885 2		N	-0-			234
02	3668 X	3464	-0-	-204	-0-	3464 2		N	-0-			234
03	4061 X	3345	-0-	-716	-0-	3345 2		N	-0-			234
04	3930 X	3227	-0-	-703	-0-	3227 2		N	-0-			234
05	3999 X	3545	-0-	-454	-0-	3545 2		N	-0-			234
06	3750 X	3699	-0-	-51	-0-	3699 2		N	-0-			234

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)
CHEVRON U. S. A. INC.
WILLIAMS, E., UNIT

54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
148113

WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	74159 X	74159	-0-	-0-	-0-	74082 2	77 9	N	70			178
02	69496 X	69081	-0-	-415	-0-	68991 2	90 9	N	82	193 1		67
03	78168 X	78168	-0-	-0-	-0-	78092 2	76 9	N	69			136
04	74310 X	73819	-0-	-491	-0-	73728 2	91 9	N	83			219
05	76787 X	74505	-0-	-2282	-0-	74428 2	77 9	N	70	178 1		111
06	75660 X	64899	-0-	-10761	-0-	64820 2	79 9	N	72			183

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)			//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
PONDER, D. C.			WELL #:		2	RRCID -> 044486			COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	21520	2	52	9	N	47	178
02		19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	19149	2	74	9	N	67	78
03		21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	21035	2	24	9	N	22	100
04		20100 X	20071	-0-	-29	-0-	20035	2	36	9	N	33	133
05		21152 X	21152	-0-	-0-	-0-	21115	2	37	9	N	34	167
06		20100 X	19268	-0-	-832	-0-	19247	2	21	9	N	19	186

LASATER			WELL #:		1	RRCID -> 044778			COMPL. DATE 09/16/1968		TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A		
01		10943 X	10876	-0-	-67	-0-	10876	3			N	-0-	178
02		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9718	3	21	9	N	19	197
03		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-	197
04		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-	197
05		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10626	3	1	9	N	1	33
*06		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-	33

WEST, W. W.			WELL #:		2	RRCID -> 046592			COMPL. DATE 07/13/1969		TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A		
01		3658 X	3456	-0-	-202	-0-	3456	2			N	-0-	162
02		3220 X	3192	-0-	-28	-0-	3192	2			N	-0-	162
03		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-	162
04		3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3446	2			N	-0-	162
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-	162
06		3480 X	3180	-0-	-300	-0-	3180	2			N	-0-	162

CHISOS OPERATING, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 043019			COMPL. DATE 11/09/1967		TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A		
BRAVO 103													
01		26071 X	25295	-0-	-776	-0-	621	1	24673	3	N	1	129
02		28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	756	1	27866	3	N	68	195
03		29326 X	28764	-0-	-562	-0-	837	1	27865	3	N	56	66
04		28380 X	27884	-0-	-496	-0-	810	1	27061	3	N	12	78
05		29326 X	20412	-0-	-8914	-0-	837	1	19569	3	N	5	81
06		28380 X	23643	-0-	-4737	-0-	810	1	22815	3	N	16	91

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			WELL #:		1	RRCID -> 044781			COMPL. DATE 09/28/1968		TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A		
HILL, DOROTHY													
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	23
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-	23
03		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-	23
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	23
05		1457 N	1058	-0-	-399	-0-	1058	2			N	-0-	23
06		1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-	23

LINN OPERATING, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 043610			COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490		
SNYDER, CORA													
01		8649 X	6361	-0-	-2288	-0-	6361	2			N	-0-	134
02		8008 X	6290	-0-	-1718	-0-	6290	2			N	-0-	134
03		8866 X	6743	-0-	-2123	-0-	6743	2			N	-0-	134
04		8580 X	5008	-0-	-3572	-0-	5008	2			N	-0-	134
05		8091 X	6068	-0-	-2023	-0-	6059	2	9	9	N	8	142
06		6750 X	6564	-0-	-186	-0-	6530	2	34	9	N	31	173

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544															
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		38564 X	37847	-0-	-717	-0-	37770	2	77	9	N	70	182	1	130
02		34832 X	31040	-0-	-3792	-0-	30979	2	61	9	N	55			185
03		38644 X	38644	-0-	-0-	-0-	38570	2	74	9	N	67			252
04		36990 X	36536	-0-	-454	-0-	36484	2	52	9	N	47	180	1	119
05		38223 X	37845	-0-	-378	-0-	37787	2	58	9	N	53			172
06		37410 X	36786	-0-	-624	-0-	36739	2	47	9	N	43			215

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731															
01		18631 X	16919	-0-	-1712	-0-	16919	2			N	-0-			191
02		19740 X	12097	-0-	-7643	-0-	12097	2			N	-0-			191
03		21855 X	12326	-0-	-9529	-0-	12326	2			N	-0-			191
04		21150 X	10317	-0-	-10833	-0-	10317	2			N	-0-			191
05		17949 X	10244	-0-	-7705	-0-	10244	2			N	-0-			191
06		16380 X	9538	-0-	-6842	-0-	9538	2			N	-0-			191

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A															
01		23932 X	15211	-0-	-8721	-0-	15211	2			N	-0-			128
02		17780 X	17324	-0-	-456	-0-	17324	2			N	-0-			128
03		19685 X	9725	-0-	-9960	-0-	9725	2			N	-0-			128
04		18030 X	8454	-0-	-9576	-0-	8454	2			N	-0-			128
05		19189 X	14918	-0-	-4271	-0-	14918	2			N	-0-			128
06		18570 X	14288	-0-	-4282	-0-	14288	2			N	-0-			128

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A															
01		16647 X	11159	-0-	-5488	-0-	961	1	10198	2	N	-0-			196
02		16660 X	10281	-0-	-6379	-0-	812	1	9469	2	N	-0-			196
03		18445 X	12076	-0-	-6369	-0-	961	1	11115	2	N	-0-			196
04		17850 X	11517	-0-	-6333	-0-	930	1	10587	2	N	-0-			196
05		16523 X	11377	-0-	-5146	-0-	961	1	10416	2	N	-0-			196
06		11700 X	10631	-0-	-1069	-0-	930	1	9701	2	N	-0-			196

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A															
01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			60
02		2016 N	1896	-0-	-120	-0-	1896	2			N	-0-			60
03		2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-			60
04		2100 N	2080	-0-	-20	-0-	2080	2			N	-0-			60
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			60
*06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A															
01		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	961	1	5885	2	N	-0-			46
02		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	812	1	4994	2	N	-0-			46
03		6169 X	1513	-0-	-4656	-0-	961	1	552	2	N	-0-			46
04		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	930	1	5229	2	N	-0-			46
05		6169 X	5270	-0-	-899	-0-	961	1	4309	2	N	-0-			46
*06		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	930	1	5640	2	N	-0-			46

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A															
01		3844 X	3020	-0-	-824	-0-	3020	2			N	-0-			52
02		29874 X	29874	-0-	-0-	-0-	29874	2			N	-0-			52
03		3720 X	3698	-0-	-22	-0-	3698	2			N	-0-			52
04		3600 X	3562	-0-	-38	-0-	3562	2			N	-0-			52
05		3844 X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-			52
06		3720 X	2770	-0-	-950	-0-	2770	2			N	-0-			52

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048354	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	20300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7812 X	7783	-0-	-29	-0-	7783 2	N	-0-			115
02		7140 X	6922	-0-	-218	-0-	6922 2	N	-0-			115
03		7905 X	7749	-0-	-156	-0-	7749 2	N	-0-			115
04		7650 X	7508	-0-	-142	-0-	7508 2	N	-0-			115
05		7781 X	7747	-0-	-34	-0-	7747 2	N	-0-			115
06		7530 X	7479	-0-	-51	-0-	7479 2	N	-0-			115

TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824								
IVEY, BEN C.		WELL #:		1	RRCID ->	050234	COMPL. DATE	04/22/1971	TOTAL DEPTH	20340	PERF.	N/A
01		372 N	352	-0-	-20	-0-	351 2	1 9 N	1			126
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	386 2	1 9 N	1			127
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	436 2	6 9 N	5			132
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	442 2	11 9 N	10			142
05		434 N	245	-0-	-189	-0-	217 2	28 9 N	25			167
06		420 N	280	-0-	-140	-0-	272 2	8 9 N	7	160 1		14

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)				54335 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
DWYER, SAM J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074799	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	21268	PERF.	16140 - 16668
01		9899	9899	-0-	-0-	-0-	9899 3	N	-0-			110
02		9772 #	8536	-0-	-1236	-0-	8536 3	N	-0-			110
03		10819 #	10295	-0-	-524	-0-	10295 3	N	-0-			110
04		10506 R	10506	-0-	-0-	-0-	10506 3	N	-0-			110
05		10106 #	9622	-0-	-484	-0-	9622 3	N	-0-			110
*06		11243 R	11243	-0-	-0-	-0-	11243 3	N	-0-			110

LORETTA (GLORIETA)				54929 210	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
EMBAR		WELL #:		42-M	RRCID ->	168296	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	4024 - 5684
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EMBAR		WELL #:		12	RRCID ->	168966	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5110 - 5130
01		93 N	45	-0-	-48	-0-	38 3	7 9 Y	6	12 0		1
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	455 3	51 9 Y	46	33 0		14
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	519 3	40 9 Y	36	34 0		16
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	550 3	44 9 Y	40	42 0		14
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	571 3	47 9 Y	43	50 0		7
*06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	555 3	41 9 Y	37	28 0		16

LOWE (ATOKA)				55256 030	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #:		1	RRCID ->	144926	COMPL. DATE	03/03/1953	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	11220 - 11257
01		837 N	647	-0-	-190	-0-	638 3	9 9 N	8			81
02		672 N	628	-0-	-44	-0-	621 3	7 9 N	6			87
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	834 3	3 9 N	3			90
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	727 3	2 9 N	2			92
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-			92
*06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-			92

OIL AND GAS DIVISION

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			8
*08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			8
*09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			8
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	542	1	4559	3	Y	2	3 0	1
						2	9						
02	4004 X	3619	-0-	-385	-0-	490	1	3126	3	Y	3	3 0	1
						3	9						
03	4433 X	3837	-0-	-596	-0-	310	1	3524	3	Y	3	3 0	1
						3	9						
04	4290 X	2232	-0-	-2058	-0-	300	1	1930	3	Y	2	2 0	1
						2	9						
05	4495 X	462	-0-	-4033	-0-	310	1	149	3	Y	3	3 0	1
						3	9						
06	4350 X	2729	-0-	-1621	-0-	300	1	2426	3	Y	3	3 0	1
						3	9						

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
 JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

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

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
 REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506										
REED C 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-		-0-
02	INC G-10	69	-0-	69	69	69	3		Y	-0-		-0-
03	INC G-10	83	-0-	83	152	83	3		Y	-0-		-0-
04	228 N	76	-0-	-152	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		Y	-0-		-0-

REED 13		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034				
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	245	3	26	9	Y	24	69
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254	3	10	9	Y	9	36
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	303	3	28	9	Y	25	61
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	Y	17	33
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	428	3	13	9	Y	12	45
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	455	3	14	9	Y	13	58

REED 13		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003				
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	245	3	26	9	Y	24	69
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254	3	10	9	Y	9	37
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	303	3	26	9	Y	24	61
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	Y	17	33
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12	45
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14	9	Y	13	58

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899									
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL		216899									
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 044436		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750 PERF. 15224 - 16019			
01	18658	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2	N	-0-		-0-
02	17687	17687	-0-	-0-	-0-	17687	2	N	-0-		-0-
03	18166	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2	N	-0-		-0-
04	17784	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2	N	-0-		-0-
05	19191	19191	-0-	-0-	-0-	19191	2	N	-0-		-0-
*06	16871	16871	-0-	-0-	-0-	16871	2	N	-0-		-0-

MAGUTEX (BARNETT)			56822 085		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDREWS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862												
FASKEN, C. B. A/C 2			WELL #: 4		RRCID -> 186506			COMPL. DATE 12/23/2000			TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANZANITA (DEVONIAN)			57250 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125												
MANZANITA			WELL #: 1H		RRCID -> 231538			COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636				
01		2976 #	2029	-0-	-947	-0-	930	1	1099	2	N	-0-			-0-
02		2660 #	236	-0-	-2424	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03		3255 #	870	-0-	-2385	-0-	870	1			N	-0-			-0-
04		3150 #	660	-0-	-2490	-0-	660	1			N	-0-			-0-
05		3255 #	905	-0-	-2350	-0-	840	1	65	2	N	-0-			-0-
06		1950 #	1591	-0-	-359	-0-	1591	2			N	-0-			-0-

MARALO (WOLFCAMP)			57324 650		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
PRIMEXX OPERATING CORPORATION			677852												
PECOS - G- FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154639			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845				
01		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02		196 N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANDE JV-P			WELL #: 1		RRCID -> 228680			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610				
01		767 X	767	-0-	-0-	-0-	398	3	369	9	N	335			602
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	N	1			603
03		310 X	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	N	1			604
04		750 X	277	-0-	-473	-0-	276	3	1	9	N	1			605
05		1240 X	426	-0-	-814	-0-	425	3	1	9	N	1			606
06		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			606

CHEVRON 47			WELL #: 1		RRCID -> 242657			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866				
01		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7216	3	171	9	N	155	177	1	248
02		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8766	3	134	9	N	122	177	1	193
03		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9405	3	161	9	N	146			339
04		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7790	3	208	9	N	189	185	1	343
05		7347 X	6353	-0-	-994	-0-	6353	3			N	-0-			343
06		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT			343

MARLAW (CLEAR FORK)			57646 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS				
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889												
SWH FARMS STATE			WELL #: 1		RRCID -> 053142			COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
 S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

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

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	Y	25	25	1	12
						28	9							
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	21			33
						23	9							
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	16	39	1	10
						18	9							
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	14			24
						15	9							
05	DLQ G-10	105	-0-	105	105	15	1	82	3	Y	7	20	1	11
						8	9							
06	DLQ G-10	87	-0-	87	192	15	1	61	3	Y	10			21
						11	9							

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	100	-0-	100	100	10	1	90	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	77	-0-	77	177	10	1	67	3	Y	-0-			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

01	97 S	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77	3	N	-0-			-0-
02	146 S	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	N	-0-			-0-
03	217 S	83	-0-	-134	-0-	20	1	63	3	N	-0-			-0-
04	168 S	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-			-0-
*05	142 S	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	N	-0-			-0-
*06	112 S	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	3	N	-0-			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606												
HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	15			35
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	9	92	3	Y	17			52
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	19	9	47	3	Y	17			69
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	36	90	1	15
05	DLQ G-10	115	-0-	115	115	40	9	90	3	Y	14			29
06	DLQ G-10	90	-0-	90	205	10	1	67	3	Y	12			41
						13	9							
REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	43	-0-	43	100	43	3			Y	-0-			-0-
REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800					
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	3	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-			-0-
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	25	1	72	3	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-			-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	3	N	-0-			-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	3	N	-0-			-0-
REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806					
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	Y	17			40
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	19	9	84	3	Y	18			58
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	13			71
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	9	99	3	Y	34	90	1	15
*05	DLQ G-10	115	-0-	115	115	15	1	82	3	Y	16			31
06	DLQ G-10	90	-0-	90	205	18	9	61	3	Y	13			44
						14	9							

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606															
REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
REEVES-STATE 27										WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	N	23	23	1			10	
						25	9										
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	18					28	
						20	9										
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	15	1	55	3	N	15	33	1			10	
						17	9										
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	13					23	
						14	9										
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	13	26	1			10	
						14	9										
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	8					18	
						9	9										
SONORAN ENERGY INC.										802215		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864	
REEVES STATE 35										WELL #: 1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEEKER, L. H. ET AL 38										WELL #: 1		RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILL, GEORGE P. 38										WELL #: 1		RRCID -> 079081		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MARTIN (CONSOLIDATED)													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													
PHILLIPS UNIVERSITY "P"													
WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	2357 R	2357	-0-	-0-	-0-	2184 2	173 9		Y	157	155 1		7
02	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	2019 2	140 9		Y	127	127 1		7
03	1767 #	895	-0-	-872	-0-	793 2	102 9		Y	93	93 1		7
*04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-	4 1		3
*05	T. A.	2030	-0-	2030	2030	678 1	1269 2		Y	75	69 1		9
						83 9							
*06	T. A.	1104	-0-	1104	3134	418 1	679 2		Y	6	14 1		1
						7 9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)													
PINNACLE MINING CORPORATION													
SULLIVAN "70"													
WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)													
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.													
ARCO "L"													
WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)													
XTO ENERGY INC.													
MCCOMB, M. GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STROMAN GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.	23286 - 25466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31055	31774	-0-	719 B	-402	31774	2	N	-0-			-0-
02		29120	27861	-0-	-1259 B	-1661	27861	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1661													
03		30484	31086	-0-	602 B	-1059	31086	2	N	-0-			-0-
04		30750	30498	-0-	-252 B	-1311	30498	2	N	-0-			-0-
05		31775	33241	-0-	1466 B	155	33241	2	N	-0-			-0-
06		30153	32479	-0-	2326 B	2481	32479	2	N	-0-			-0-

STROMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.	23795 - 24940	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SUTRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118797	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	25030	PERF.	23980 - 24907	
01		15686 #	15165	-0-	-521 B	-3244	15165	2	N	-0-			-0-
02		14000 N	13581	-0-	-419 B	-3244	13581	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2236 CANCELLED UNDERAGE -> -1008													
03		15469 N	15302	-0-	-167 B	-2236	15302	2	N	-0-			-0-
04		14670 N	14504	-0-	-166 B	-2236	14504	2	N	-0-			-0-
05		15035 N	13249	-0-	-1786 B	-2236	13249	2	N	-0-			-0-
06		14820 N	12382	-0-	-2438 B	-2236	12382	2	N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	8960 - 8966	
01		1792 N	1792	-0-	-0-	1760	2	32 9	Y	29	29 0	-0-	
02		1428 N	1300	-0-	-128	1278	2	22 9	Y	20	20 0	-0-	
03		1522 N	1522	-0-	-0-	1503	2	19 9	Y	17	17 0	-0-	
04		1740 N	1276	-0-	-464	1254	2	22 9	Y	20	20 0	-0-	
*05		1426 N	1326	-0-	-100	1305	2	21 9	Y	19	19 0	-0-	
*06		1690 N	1690	-0-	-0-	1665	2	25 9	Y	23	23 0	-0-	

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
PENRGY		651174											
MCENTIRE		WELL #:		1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8414 - 8428	
01		2050 R	2050	-0-	-0-	1819	2	231 9	N	210	160 1	50	
02		2038 R	2038	-0-	-0-	2038	2		N	-0-		50	
03		155 #	1	-0-	-154	1	2		N	-0-		50	
04		1674 R	1674	-0-	-0-	1674	2		N	-0-		50	
05		1114 R	1114	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		50	
*06		1107 R	1107	-0-	-0-	1107	2		N	-0-		50	

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1705 N	1063	-0-	-642	-0-	1063 2	Y	-0-			-0-
02		1204 N	675	-0-	-529	-0-	675 2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	856	-0-	-725	-0-	856 2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	843	-0-	-177	-0-	843 2	Y	-0-			-0-
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946				
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	Y	-0-			-0-
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	4610	-0-	1510	1510	4610 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	4390	-0-	1390	2900	4390 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3503	-0-	403	3303	3503 2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3303		Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958				
01		713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2	Y	-0-			-0-
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	Y	-0-			-0-
03		744 N	728	-0-	-16	-0-	728 2	Y	-0-			-0-
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	806	-0-	806	806	806 2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	806		Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #: 315		RRCID -> 194520		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PECANOSA OIL & CATTLE CO.		648710										
SELF, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888				
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3	N	-0-			-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	N	-0-			-0-

MCKEE (WOLFCAMP)		59563 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
PETROPLEX ENERGY INC.		660886														
MEISTER 22		WELL #: 1		RRCID -> 187960		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3			N	-0-					-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33 3			N	-0-					-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-					-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-					-0-
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		59612 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
THAI		WELL #: 1		RRCID -> 204096		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708								
01		713 N	663	-0-	-50	-0-	663 3			N	-0-					262
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-					262
03		930 N	784	-0-	-146	-0-	781 3		3 9	N	3					265
04		630 N	619	-0-	-11	-0-	613 3		6 9	N	5					270
05		713 N	632	-0-	-81	-0-	629 3		3 9	N	3					273
06		750 N	619	-0-	-131	-0-	605 3		14 9	N	13		161 1			125

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)		59690 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CULBERSON								
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703														
CHEVRON 23		WELL #: 1		RRCID -> 258088		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P		774719														
RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #: 1		RRCID -> 250797		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DF RANCH STATE 62-30		WELL #: 1H		RRCID -> 250849		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

D.F. RANCH STATE 62-28		WELL #: 1H		RRCID -> 252878		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 W	1093	-0-	1093 B	7922	1093	2			N	-0-			-0-
02	0 W	1097	-0-	1097 B	9019	1097	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 W	1676	-0-	1676 B	10695	1676	2			N	-0-			-0-
04	0 W	1676	-0-	1676 B	12371	1676	2			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	12371	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	12371	-0-				N	NO RPT			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

01	4309 X	2111	-0-	-2198	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
02	3864 X	3055	-0-	-809	-0-	36	1	3019	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	205	1	3745	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3801	-0-	-69	-0-	51	1	3750	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	2875	-0-	-1124	-0-	42	1	2833	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3584	-0-	-226	-0-	51	1	3533	2	N	-0-			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

01	713 X	22	-0-	-691	-0-	22	2			N	-0-			3
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	27	1	2161	2	N	-0-			3
03	806 X	231	-0-	-575	-0-	5	1	226	2	N	-0-			3
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			3
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			3
*06	86768 X	86768	-0-	-0-	-0-	1298	1	85470	2	N	-0-			3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

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

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6510	6310	-0-	-200	-0-	6225 3	85 9	N		77	187 1		312
02		5880	5744	-0-	-136	-0-	5682 3	62 9	N		56			368
03		6268 R	6268	-0-	-0-	-0-	6188 3	80 9	N		73	182 1		259
04		6180 #	5989	-0-	-191	-0-	5917 3	72 9	N		65			324
05		6386 #	6116	-0-	-270	-0-	6040 3	76 9	N		69			393
*06		6150 #	5964	-0-	-186	-0-	5908 3	56 9	N		51			444

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
 UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
 UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

01		1829 X	478	-0-	-1351	-0-	465 3	13 9	N		12	12 8		-0-
02		1652 X	340	-0-	-1312	-0-	326 3	14 9	N		13	13 8		-0-
03		1829 X	328	-0-	-1501	-0-	291 3	37 9	N		34	34 8		-0-
04		750 X	340	-0-	-410	-0-	338 3	2 9	N		2	2 8		-0-
05		496 X	428	-0-	-68	-0-	428 3		N		-0-			-0-
*06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	347 3	29 9	N		26	26 8		-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

01		744 N	612	-0-	-132	-0-	612 3		N		-0-			-0-
02		672 N	585	-0-	-87	-0-	585 3		N		-0-			-0-
03		682 N	639	-0-	-43	-0-	610 3	29 9	N		26	26 8		-0-
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	852 3	2 9	N		2	2 8		-0-
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N		-0-			-0-
*06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	706 3	18 9	N		16	16 8		-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5194

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MESA VISTA (MCKEE) WALSH & WATTS, INC. O'NEIL		60746 332 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WELL #:		2		RRCID -> 200437		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 X	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-			-0-
02	560 X	529	-0-	-31	-0-	529	2			N	-0-			-0-
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
04	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	589 X	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-			-0-
06	600 X	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) FOUR C OIL & GAS CORP. LEHN		60747 250 280588		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
WELL #:		1		RRCID -> 190240		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CLEVELAND, R.		60950 050 216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
WELL #:		1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. JOHNSON, H. H.		60950 250 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WELL #:		1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809						
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-

KIMSEY		WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
GALLAGHER				WELL #: 1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 5824	PERF. 4788	- 5118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALLAGHER				WELL #: 2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 4558	- 4680		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, H. H.				WELL #: 2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 5356	PERF. 4798	- 5137		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, H. H.				WELL #: 3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 4745	- 5426		
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	-0-		8
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-		8
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-		8
04	3000 N	4544	-0-	1544	1544	4544 3		Y	-0-		8
05	3100 N	4289	-0-	1189	2733	4289 3		Y	-0-		-0-
*06	3000 N	2935	-0-	-65	2668	2935 3		Y	-0-		-0-

HUMPHREY				WELL #: 3	RRCID -> 176514	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 5368	PERF. 4824	- 5209		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		69
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		84
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50		54

HUMPHREY				WELL #: 4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5386	- 5394		
01	1922 X	1405	-0-	-517	-0-	1405 2		Y	-0-		260
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-		260
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	403 2	3 9	Y	3		263
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		263
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-		263
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	991 2	6 9	Y	5		85

BLAKE				WELL #: 2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5135	- 5215		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CREASY				WELL #: 1	RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	- 5169			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	85	-0-	85	180	85	2	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	70	-0-	70	250	70	2	Y	-0-		-0-	
03	273 X	23	-0-	-250	-0-	23	2	Y	-0-		-0-	
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-		-0-	
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2	Y	-0-		-0-	
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		-0-	

CLEVELAND, R.				WELL #: 3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4786	- 5149			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CLEVELAND, R.				WELL #: 2	RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 4812	- 5142			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MANDELL				WELL #: 2	RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 4803	- 5157			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	

PIT STOP SWD				WELL #: 1	RRCID -> 268156	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 4818	- 6244			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
U. S. NATIONAL				WELL #: 1 L	RRCID -> 046169	COMPL. DATE 01/04/1969	TOTAL DEPTH 19380	PERF. N/A				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COUCH UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	049298	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
U. S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	117560	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	17840 - 18850		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		660886	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	18755	PERF.	18220 - 18590		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
U.S. NATIONAL		WELL #:		1 U	RRCID ->	046194	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002 - 16190		
01	1798 X	70	-0-	-1728	-0-	70	2			N	-0-			161
*02	112 X	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-			161
*03	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-			161
*04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			161
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	21	2	7	9	N	6	63	0	104
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4			108

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
COUCH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 049231	COMPL. DATE 10/19/1970	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16361	- 16576						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 146125	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 19050	PERF.15807	- 15914						
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 2				N	-0-				-0-
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709 2				N	-0-				-0-
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2				N	-0-				-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2				N	-0-				-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2				N	-0-				-0-
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2				N	-0-				-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621						
01	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225 2				N	-0-				-0-
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2				N	-0-				-0-
03	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432 2				N	-0-				-0-
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501 2				N	-0-				-0-
05	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474 2				N	-0-				-0-
*06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2				N	-0-				-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PETROPLEX ENERGY INC.				660886									
QUINN		WELL #:		106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512				
01	77397 X	22434	-0-	-54963	-0-	22434	3		N	-0-			-0-
02	24586 X	24586	-0-	-0-	-0-	24586	3		N	-0-			-0-
03	26535 X	26535	-0-	-0-	-0-	26535	3		N	-0-			-0-
04	25070 X	25070	-0-	-0-	-0-	25070	3		N	-0-			-0-
05	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	3		N	-0-			-0-
*06	24979 X	24979	-0-	-0-	-0-	24979	3		N	-0-			-0-
MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A				
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HUMPHREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474				
01	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1650	-0-	-114	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1767	-0-	-124	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	38	-0-	-172	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

01	1985 N	1675	-0-	-310	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1344 X	1283	-0-	-61	-0-	1283	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 X	881	-0-	-607	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1440 X	622	-0-	-818	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1488 X	493	-0-	-995	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 X	442	-0-	-998	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	189	1	3928	3	Y	163	141	1	61
						179	9							
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	87	1	2497	3	Y	85	101	1	45
						94	9							
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	105	1	3001	3	Y	100	110	1	35
						110	9							
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	99	1	2863	3	Y	109	94	1	50
						120	9							
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	122	1	3461	3	Y	156	157	1	49
						172	9							
06	2940 X	2803	-0-	-137	-0-	95	1	2607	3	Y	92	98	1	43
						101	9							

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

01	2697 X	1597	-0-	-1100	-0-	70	1	1458	3	Y	63	70	1	42
						69	9							
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3191	3	Y	106	106	1	42
						117	9							
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	121	1	3443	3	Y	104	114	1	32
						114	9							
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	3	Y	90	83	1	39
						99	9							
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	115	1	3267	3	Y	102	111	1	30
						112	9							
06	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	91	1	2473	3	Y	45	55	1	20
						50	9							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131	- 17429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	Y	13	16 1	6
							14 9					
02		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	73 1	2109 3	Y	76	62 1	20
							84 9					
03		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	161 1	4588 3	Y	129	113 1	36
							142 9					
04		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	165 1	4761 3	Y	120	103 1	53
							132 9					
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	153 1	4364 3	Y	95	113 1	35
							105 9					
06		4620 X	2376	-0-	-2244	-0-	81 1	2226 3	Y	63	68 1	30
							69 9					

MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900	- 6292
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LELA "A"		WELL #:		1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12141	- 17458
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	44 1	918 3	Y	38	36 1	14
							42 9					
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	28 1	817 3	Y	36	36 1	14
							40 9					
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	49 1	1410 3	Y	62	58 1	18
							68 9					
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43 1	1222 3	Y	50	45 1	23
							55 9					
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	51 1	1448 3	Y	47	54 1	16
							52 9					
06		1380 N	732	-0-	-648	-0-	25 1	671 3	Y	33	34 1	15
							36 9					

GARRETT A		WELL #:		1702H	RRCID ->	177086	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	1888	PERF.12123	- 17175
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	60	45 1	15
							66 9					
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	2 3	1 9	Y	1	12 1	4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARRETT D		WELL #:		1705H	RRCID ->	177959	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12028	- 15948
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	Y	-0-		-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	5 1	156 3	Y	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 3	Y	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		150 N	14	-0-	-136	-0-	12 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	3	Y	625	616	1	318
							688	9							
02		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	1397	3	Y	611	650	1	279
							672	9							
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	53	1	1502	3	Y	637	702	1	214
							701	9							
04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	3	Y	671	589	1	296
							738	9							
05		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	61	1	1737	3	Y	579	676	1	199
							637	9							
*06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	3	Y	523	512	1	210
							575	9							

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12056 - 16350															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875															

01		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	166	1	3440	3	Y	135	125	1	51
							149	9							
02		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	110	1	3149	3	Y	105	109	1	47
							116	9							
03		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	86	1	2446	3	Y	65	86	1	26
							72	9							
04		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	146	1	4218	3	Y	100	84	1	42
							110	9							
05		145 X	145	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	2	34	1	10
							2	9							
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	10	1	-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117															

01		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	43	1	16
02		3220 X	883	-0-	-2337	-0-	27	1	786	3	Y	64	65	1	15
							70	9							
03		3565 X	2833	-0-	-732	-0-	88	1	2500	3	Y	223	185	1	53
							245	9							
04		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	118	1	3405	3	Y	146	134	1	65
							161	9							
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	109	1	3106	3	Y	156	173	1	48
							172	9							
*06		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	111	1	3040	3	Y	198	176	1	70
							218	9							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
INTERSTATE "A"				WELL #: 502H	RRCID -> 187819	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 11942	PERF.13257	- 19622					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1391 N	1391	-0-	-0-	59	1	1234	3	Y	89	78	1	33
						98	9							
02		1204 N	1154	-0-	-50	38	1	1077	3	Y	35	50	1	18
						39	9							
03		1333 N	460	-0-	-873	15	1	427	3	Y	16	29	1	5
						18	9							
04		609 N	609	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	13	14	1	4
						14	9							
05		31 N	31	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	4	1	-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450					Y	5	5	5	-0-

LELA "B"				WELL #: 1803H	RRCID -> 187820	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 11898	PERF.12170	- 17728					
01		775 N	-0-	-0-	-775					Y	-0-	54	1	9
02		1816 N	1816	-0-	-0-	52	1	1478	3	Y	260	212	1	57
						286	9							
03		1501 N	1501	-0-	-0-	46	1	1306	3	Y	135	146	1	46
						149	9							
04		1475 N	1475	-0-	-0-	44	1	1274	3	Y	143	125	1	64
						157	9							
05		718 N	718	-0-	-0-	21	1	610	3	Y	79	110	1	33
						87	9							
06		1350 N	884	-0-	-466	28	1	757	3	Y	90	87	1	36
						99	9							

HILL 30				WELL #: 1H	RRCID -> 190986	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 16282	PERF.12137	- 16163					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL 25				WELL #: 1H	RRCID -> 191596	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12095	- 13750					
01		409 N	409	-0-	-0-	346	3	63	9	Y	57	56	1	9
02		395 N	395	-0-	-0-	351	3	44	9	Y	40	42	1	7
03		484 N	484	-0-	-0-	404	3	80	9	Y	73	68	1	12
04		429 N	429	-0-	-0-	382	3	47	9	Y	43	47	1	8
05		192 N	192	-0-	-0-	179	3	13	9	Y	12	16	1	4
06		450 N	233	-0-	-217	220	3	13	9	Y	12	11	1	5

HILL 29-20				WELL #: 1H	RRCID -> 191618	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12120	- 15875					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL "30-A"				WELL #: 3H	RRCID -> 192411	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12008	- 15480					
01		1393 N	1393	-0-	-0-	1349	3	44	9	Y	40	42	1	7
02		1353 N	1353	-0-	-0-	1327	3	26	9	Y	24	26	1	5
03		1633 N	1633	-0-	-0-	1557	3	76	9	Y	69	62	1	12
04		1469 N	1469	-0-	-0-	1418	3	51	9	Y	46	49	1	9
05		894 N	894	-0-	-0-	880	3	14	9	Y	13	17	1	5
06		1560 N	1048	-0-	-512	1035	3	13	9	Y	12	11	1	6

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
02	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
04	570 #	492	-0-	-78	-0-	492	3	N	-0-			-0-
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
*06	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 #	3802	-0-	-135	-0-	3766	3	36	9	N	33	75
02	3556 #	3428	-0-	-128	-0-	3394	3	34	9	N	31	106
03	3844 #	3804	-0-	-40	-0-	3768	3	36	9	N	33	139
04	3630 #	3453	-0-	-177	-0-	3430	3	23	9	N	21	160
05	4052 R	4052	-0-	-0-	-0-	4022	3	30	9	N	27	187
*06	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3886	3	8	9	N	7	194

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
HARKEY ENERGY INC.		BEATY		WELL #:	2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		744 #	9	-0-	-735	-0-	9 3	N	-0-			53	
02		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-			53	
03		713 #	674	-0-	-39	-0-	674 3	N	-0-			53	
04		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-			53	
05		868 #	818	-0-	-50	-0-	818 3	N	-0-			53	
06		840 #	809	-0-	-31	-0-	809 3	N	-0-			53	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
CRUMP, W. E.				WELL #:	1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A
01		806 #	478	-0-	-328	-0-	478 3	Y	-0-			48	
02		1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	Y	-0-			48	
03		620 #	24	-0-	-596	-0-	24 3	Y	-0-			48	
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-			48	
05		1612 #	249	-0-	-1363	-0-	249 3	Y	-0-			48	
06		1560 #	630	-0-	-930	-0-	630 3	Y	-0-			48	

CRUMP, W. E.				WELL #:	2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A
01		806 #	780	-0-	-26	-0-	780 3	Y	-0-			123	
02		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930 3	Y	-0-			123	
03		775 #	772	-0-	-3	-0-	772 3	Y	-0-			123	
04		701 R	701	-0-	-0-	-0-	701 3	Y	-0-			123	
05		1023 #	775	-0-	-248	-0-	775 3	Y	-0-			123	
06		990 #	739	-0-	-251	-0-	739 3	Y	-0-			123	

PURVIS OPERATING CO.				683200									
MILLER, JANE DEAN				WELL #:	6	RRCID ->	043242	COMPL. DATE	05/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		310 #	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
02		280 #	264	-0-	-16	-0-	264 3	N	-0-			-0-	
03		310 #	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-			-0-	
04		300 #	268	-0-	-32	-0-	268 3	N	-0-			-0-	
05		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			-0-	
06		300 #	295	-0-	-5	-0-	295 3	N	-0-			-0-	

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
DEARING, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A
01		1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-			-0-	
02		1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-			-0-	
03		1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-			-0-	
04		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-			-0-	
05		1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-			-0-	
*06		1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-			-0-	

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #:	13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
01		279 #	275	-0-	-4	-0-	275 2	Y	-0-			-0-	
02		252 #	236	-0-	-16	-0-	236 2	Y	-0-			-0-	
03		279 #	265	-0-	-14	-0-	265 2	Y	-0-			-0-	
04		270 #	212	-0-	-58	-0-	212 2	Y	-0-			-0-	
05		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-			-0-	
*06		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-			-0-	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		341 #	330	-0-	-11	-0-		330	2		Y	-0-
02		308 #	284	-0-	-24	-0-		284	2		Y	-0-
03		341 #	317	-0-	-24	-0-		317	2		Y	-0-
04		330 #	255	-0-	-75	-0-		255	2		Y	-0-
05		425 R	425	-0-	-0-	-0-		425	2		Y	-0-
*06		334 R	334	-0-	-0-	-0-		334	2		Y	-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804												
01		558 #	137	-0-	-421	-0-		137	2		N	35
02		504 #	442	-0-	-62	-0-		442	2		N	35
03		496 #	338	-0-	-158	-0-		332	2	6 9	N	40
04		415 R	415	-0-	-0-	-0-		415	2		N	40
05		496 #	465	-0-	-31	-0-		463	2	2 9	N	42
06		480 #	368	-0-	-112	-0-		367	2	1 9	N	43

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MONA LEHN STATE WELL #: 2 RRCID -> 173391 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4260 - 4395												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414												
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		25	1	1087	2	-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		140	1	1018	2	-0-
03		1271 N	645	-0-	-626	-0-		645	2		N	-0-
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		150	1	1145	2	-0-
05		1271 N	1091	-0-	-180	-0-		1091	2		N	-0-
*06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	2		N	-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407												
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	2		N	30
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2		N	30
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2		N	30
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-		688	2		N	30
*05		526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	2		N	30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	30

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 62401 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482								
MANHATTAN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 120321		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-	-0-	
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-	-0-	
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-	-0-	
*05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570	
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2	Y	-0-	-0-
02	1960 N	1919	-0-	-41	-0-	1919 2	Y	-0-	-0-
03	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066 2	Y	-0-	-0-
04	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	2063 2	Y	-0-	-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-	-0-
*06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	Y	-0-	-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A	
01	2739 N	2632	-0-	-107	-0-	2541 2	91 9 Y	83	85 0
02	2660 N	-0-	-0-	-2660	-0-		Y	-0-	3 0
03	2945 X	1040	-0-	-1905	-0-	999 2	41 9 Y	37	35 0
04	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	2593 2	140 9 Y	127	125 0
05	2945 X	371	-0-	-2574	-0-	341 2	30 9 Y	27	30 0
06	2550 X	1027	-0-	-1523	-0-	1015 2	12 9 Y	11	12 0

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708	
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2361 2	8 9 Y	7	9 0
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	4037	-0-	937	-0-	4013 2	24 9 Y	22	21 0
04	3000 N	3592	-0-	592	-0-	1529 2	8 9 Y	7	8 0
05	3100 N	3105	-0-	5	-0-	1534 2	83 9 Y	75	73 0
*06	4307 X	2773	-0-	-1534	-0-	2672 2	101 9 Y	92	91 0

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768	
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 3	N	-0-	-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689 3	N	-0-	-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 3	N	-0-	-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-
05	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 3	N	-0-	-0-
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	668 3	N	-0-	-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)		62417 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		027200							
SEALY-SMITH FOUNDATION A		WELL #: 4		RRCID -> 173333		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648	
01	5983 #	1838	-0-	-4145	-0-	1743 3	95 9 Y	86	94 1
02	5404 #	1973	-0-	-3431	-0-	1877 3	96 9 Y	87	86 1
03	4092 #	2209	-0-	-1883	-0-	2091 3	118 9 Y	107	108 1
04	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2006 3	76 9 Y	69	79 1
05	2317 R	2317	-0-	-0-	-0-	2253 3	64 9 Y	58	56 1
*06	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2197 3	56 9 Y	51	52 1

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

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

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

01	775 #	643	-0-	-132	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	775 #	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

01	1302 #	248	-0-	-1054	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1826 R	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1953 #	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1890 #	1694	-0-	-196	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					55
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					55
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					55
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 20729 - 21243

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170

01	22382 X	16959	-0-	-5423	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
02	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	31734	2			N	-0-					-0-
03	27342 X	23206	-0-	-4136	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
04	29898 X	29898	-0-	-0-	-0-	29898	2			N	-0-					-0-
05	30850 X	30850	-0-	-0-	-0-	30850	2			N	-0-					-0-
06	26460 X	24017	-0-	-2443	-0-	24017	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807							
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856	
01	297 S	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-
02	274 S	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-
03	303 S	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-
04	264 S	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-
05	422 S	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-
*06	179 S	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GATAGA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 067040		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MOORE-HOOPER (WLFOMP\PENN CONS)		62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528							
SIEVERS A UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422	
01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-
03	2325 X	88	-0-	-2237	-0-	88	2	N	-0-
04	2250 X	1964	-0-	-286	-0-	1964	2	N	-0-
05	3100 N	3790	-0-	690	-0-	3790	2	N	-0-
*06	3000 N	2725	-0-	-275	-0-	415	2	N	-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
8210 JV-P VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 113792		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558	
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	874	2
02	840 N	839	-0-	-1	-0-	60	1	779	2
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	60	1	786	2
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	60	1	813	2
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	60	1	791	2

 MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	3720 1	21838 2		N	-0-			-0-
02	26992 X	21552	-0-	-5440	-0-	3360 1	18192 2		N	-0-			-0-
03	29884 X	21323	-0-	-8561	-0-	3340 1	17983 2		N	-0-			-0-
04	28920 X	17951	-0-	-10969	-0-	3330 1	14621 2		N	-0-			-0-
05	28923 X	20853	-0-	-8070	-0-	3088 1	17765 2		N	-0-			-0-
06	24720 X	20406	-0-	-4314	-0-	3365 1	17041 2		N	-0-			-0-

 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3			N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3			N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 3		1 9	N	1	1 8		-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-

 EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

01	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22511 3			N	-0-			-0-
02	27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	27892 3			N	-0-			-0-
03	36415 X	36415	-0-	-0-	-0-	36415 3			N	-0-			-0-
04	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	22100 3			N	-0-			-0-
05	35199 X	35199	-0-	-0-	-0-	35199 3			N	-0-			-0-
*06	25227 X	25227	-0-	-0-	-0-	25227 3			N	-0-			-0-

 LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3			N	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13 3			N	-0-			-0-
03	1333 N	986	-0-	-347	-0-	986 3			N	-0-			-0-
04	1140 N	170	-0-	-970	-0-	170 3			N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-			-0-
06	960 N	508	-0-	-452	-0-	508 3			N	-0-			-0-

 JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-			100
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809 3		2 9	N	2	2 8		100
03	589 N	327	-0-	-262	-0-	327 3			N	-0-			100
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	422 3			N	-0-			100
05	837 N	147	-0-	-690	-0-	145 3		2 9	N	2	2 8		100
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 3			N	-0-			100

 ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	62039	-0-	58939	158625	62039	3		N	-0-			-0-
02		208143 X	49518	-0-	-158625	-0-	49518	3		N	-0-			-0-
03		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3		N	-0-			-0-
04		1830 X	649	-0-	-1181	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05		1891 X	483	-0-	-1408	-0-	483	3		N	-0-			-0-
06		1830 X	389	-0-	-1441	-0-	389	3		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591														
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657														
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451														
01		434 N	301	-0-	-133	-0-	290	2	11 9	N	10	10 8		-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
03		496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04		300 N	187	-0-	-113	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05		496 N	23	-0-	-473	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		360 N	89	-0-	-271	-0-	89	3		N	-0-			-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622														
01		35842 X	35842	-0-	-0-	-0-	35842	2		N	-0-			-0-
02		33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	33703	2		N	-0-			-0-
03		36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	36424	2		N	-0-			-0-
04		34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	34268	2		N	-0-			-0-
05		17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	2		N	-0-			-0-
*06		32845 X	32845	-0-	-0-	-0-	32845	2		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500														
01		16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2		Y	-0-			-0-
02		14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2		Y	-0-			-0-
03		14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2		Y	-0-			-0-
04		13230 X	7126	-0-	-6104	-0-	7126	2		Y	-0-			-0-
05		13671 X	11000	-0-	-2671	-0-	11000	2		Y	-0-			-0-
06		13230 X	12255	-0-	-975	-0-	12255	2		Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746														
01		25761 X	20337	-0-	-5424	-0-	260	1	20077 2	N	-0-			-0-
02		22428 X	19673	-0-	-2755	-0-	259	1	19414 2	N	-0-			-0-
03		23529 X	22349	-0-	-1180	-0-	308	1	22041 2	N	-0-			-0-
04		22380 X	21607	-0-	-773	-0-	21607	2		N	-0-			-0-
05		23126 X	19181	-0-	-3945	-0-	19181	2		N	-0-			-0-
*06		21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2		N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		4588 X	3757	-0-	-831	-0-	48 1	3709 2		N	-0-	-0-
02		4144 X	3138	-0-	-1006	-0-	41 1	3097 2		N	-0-	-0-
03		4185 X	3605	-0-	-580	-0-	50 1	3555 2		N	-0-	-0-
04		4050 X	3305	-0-	-745	-0-	3305 2			N	-0-	-0-
05		3844 X	3400	-0-	-444	-0-	3400 2			N	-0-	-0-
06		3630 X	2698	-0-	-932	-0-	2698 2			N	-0-	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
01		3193 X	2541	-0-	-652	-0-	32 1	2509 2		N	-0-	-0-
02		2604 X	2249	-0-	-355	-0-	30 1	2219 2		N	-0-	-0-
03		2883 X	2447	-0-	-436	-0-	34 1	2413 2		N	-0-	-0-
04		2760 X	2298	-0-	-462	-0-	2298 2			N	-0-	-0-
05		2852 X	2002	-0-	-850	-0-	2002 2			N	-0-	-0-
*06		2460 X	1916	-0-	-544	-0-	1916 2			N	-0-	-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950												
01		1271 X	1108	-0-	-163	-0-	1108 2			N	-0-	-0-
02		1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-				N	-0-	-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-	-0-
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	-0-
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-	-0-
*06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 21570 PERF.14396 - 16633												
01		14632 X	12295	-0-	-2337	-0-	157 1	12138 2		N	-0-	-0-
02		11620 X	8393	-0-	-3227	-0-	110 1	8283 2		N	-0-	-0-
03		12865 X	9140	-0-	-3725	-0-	126 1	9014 2		N	-0-	-0-
04		11910 X	8115	-0-	-3795	-0-	8115 2			N	-0-	-0-
05		12307 X	8047	-0-	-4260	-0-	8047 2			N	-0-	-0-
06		11910 X	7308	-0-	-4602	-0-	7308 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941												
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-	-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-	-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-	-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-	-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-	-0-
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2			N	-0-	-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFPCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
WOLF ENERGY, INC. 935534												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	878 2	81 9	N	74	175 1		53
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1182 2	145 9	N	132			185
03	713 N	629	-0-	-84	-0-	572 2	57 9	N	52	171 1		66
04	900 N	710	-0-	-190	-0-	652 2	58 9	N	53			119
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	980 2	110 9	N	100			219
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	737 2	67 9	N	61	177 1		103

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A												

01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			150
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	548 2		N	-0-			150
03	620 N	463	-0-	-157	-0-	463 2		N	-0-			150
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			150
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			150
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			150

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006												

01	3735	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3		N	-0-	14 1		-0-
02	2520	1489	-0-	-1031	-0-	1472 3	17 9	N	15			15
03	2790	106	-0-	-2684	-0-	106 3		N	-0-			15
04	2700	1545	-0-	-1155	-0-	1545 3		N	-0-			15
05	3297	3297	-0-	-0-	-0-	3273 3	24 9	N	22			37
*06	3550	3550	-0-	-0-	-0-	3502 3	48 9	N	44			81

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A												

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349												

01	3441 X	2737	-0-	-704	-0-	190 1	2547 2	N	-0-			-0-
02	3108 X	2499	-0-	-609	-0-	210 1	2289 2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2414	-0-	-1027	-0-	240 1	2174 2	N	-0-			-0-
04	2640 X	2028	-0-	-612	-0-	120 1	1908 2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2526	-0-	-233	-0-	180 1	2346 2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2305	-0-	-365	-0-	150 1	2155 2	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397												

01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	31 1	2021 2	N	-0-			-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	24 1	1709 2	N	-0-			-0-
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	28 1	1951 2	N	-0-			-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	30 1	1931 2	N	-0-			-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	31 1	1812 2	N	-0-			-0-
*06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	30 1	1571 2	N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.// 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 003125														
LINDEMANN		WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #: 1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328								
01	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	190	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	210	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1012	-0-	-428	-0-	120	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	180	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	150	1	1099	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A						
KEITH GAS UNIT																
01	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1288 N	1131	-0-	-157	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1106	-0-	-304	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A								
01	6293 X	5360	-0-	-933	-0-	222	1	5138	2	N	-0-					-0-
02	5712 X	3835	-0-	-1877	-0-	174	1	3661	2	N	-0-					-0-
03	6324 X	2142	-0-	-4182	-0-	59	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	6120 X	3425	-0-	-2695	-0-	67	1	3358	2	N	-0-					-0-
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	76	1	8047	2	N	-0-					-0-
*06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	285	1	5962	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006								
01	5890 X	5500	-0-	-390	-0-	227	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	6496 X	3353	-0-	-3143	-0-	152	1	3201	2	N	-0-					-0-
03	7192 X	706	-0-	-6486	-0-	20	1	686	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	2655	-0-	-2655	-0-	52	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	89	1	9454	2	N	-0-					-0-
*06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	260	1	5438	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932								
01	6851 X	5501	-0-	-1350	-0-	228	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	6076 X	3695	-0-	-2381	-0-	168	1	3527	2	N	-0-					-0-
03	6727 X	222	-0-	-6505	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
04	6510 X	1857	-0-	-4653	-0-	36	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	61	1	6532	2	N	-0-					-0-
*06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	301	1	6300	2	N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN)													
VENTEX OPERATING CORP.													
EDB													
65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK													
884527													
WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1705 #	1631	-0-	-74	-0-	1540 3	91 9		N	83	183 1	172
02		1596 #	725	-0-	-871	-0-	672 3	53 9		N	48		220
03		1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		220
04		1710 #	719	-0-	-991	-0-	673 3	46 9		N	42		262
05		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1883 3	90 9		N	82	181 1	163
*06		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1593 3	34 9		N	31		194

NUZ (WOLFCAMP)													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													
CHIMAYO													
66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
817555													
WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		124 #	51	-0-	-73	-0-	51 3			N	-0-		-0-
02		112 #	18	-0-	-94	-0-	18 3			N	-0-		-0-
03		93 #	17	-0-	-76	-0-	16 3	1 9		N	1	1 8	-0-
04		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3			N	-0-		-0-
05		62 #	12	-0-	-50	-0-	12 3			N	-0-		-0-
06		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3			N	-0-		-0-

CAPSAICIN													
WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		5332 #	3116	-0-	-2216	-0-	2696 3	420 9		N	382	355 1	290
02		4872 #	2410	-0-	-2462	-0-	2054 3	356 9		N	324	344 1	270
03		5394 #	3157	-0-	-2237	-0-	2802 3	355 9		N	323	339 1	254
04		5220 #	3042	-0-	-2178	-0-	2755 3	287 9		N	261		515
05		3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3112 3	221 9		N	201	329 1	386
06		3060 #	2747	-0-	-313	-0-	2513 3	234 9		N	213	322 1	277

OATES, NE. (DEVONIAN)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
DAVIS, PAUL L.													
66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
147862													
WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		17267 X	16672	-0-	-595	-0-	16672 3			N	-0-		-0-
02		15540 X	13769	-0-	-1771	-0-	13769 3			N	-0-		-0-
03		17205 X	16644	-0-	-561	-0-	16644 3			N	-0-		-0-
04		17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	17047 3			N	-0-		-0-
05		17347 X	17347	-0-	-0-	-0-	17347 3			N	-0-		-0-
*06		16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	16688 3			N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		18135 X	17821	-0-	-314	-0-	17821 3			N	-0-		-0-
02		16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248 3			N	-0-		-0-
03		17918 X	17750	-0-	-168	-0-	17750 3			N	-0-		-0-
04		17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17775 3			N	-0-		-0-
05		17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	17944 3			N	-0-		-0-
06		17340 X	17196	-0-	-144	-0-	17196 3			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. S. A. INC.													
PECOS FEE													
148113													
WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2			N	-0-		-0-
02		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2			N	-0-		-0-
03		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2			N	-0-		-0-
04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2			N	-0-		-0-
05		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2			N	-0-		-0-
*06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2			N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
PECOS -C- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	049279	COMPL. DATE	11/04/1970	TOTAL DEPTH	14270	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREEDOM ENERGY, INC.				285084									
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

STALEY OPERATING CO.				811415									
MCINTYRE		WELL #:		1	RRCID ->	187036	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	16490	PERF.12960 - 13044		
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2		N	-0-			-0-
02	6860 X	4359	-0-	-2501	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
03	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2		N	-0-			-0-
04	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2		N	-0-			-0-
05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2		N	-0-			-0-
*06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2		N	-0-			-0-

OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405		
01	3100 N	4228	-0-	1128	4327	4227	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	2800 N	4223	-0-	1423	5750	4223	2		N	-0-			-0-
03	9317 X	3567	-0-	-5750	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
*06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605		
01	3813 X	2995	-0-	-818	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	22	-0-	-3058	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	1762	-0-	-1148	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2158	-0-	-872	-0-	2158	2		N	-0-			-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582		
01	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	25630	2		N	-0-			-0-
02	24575 X	24575	-0-	-0-	-0-	24575	2		N	-0-			-0-
03	26305 X	26305	-0-	-0-	-0-	26305	2		N	-0-			-0-
04	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2		N	-0-			-0-
05	20770 X	4849	-0-	-15921	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
06	20100 X	7	-0-	-20093	-0-	7	2		N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)												
//CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31527 X	31054	-0-	-473	-0-		31054 2		N	-0-		-0-
02	28476 X	27561	-0-	-915	-0-		27561 2		N	-0-		-0-
03	31465 X	31120	-0-	-345	-0-		31120 2		N	-0-		-0-
04	30060 X	29528	-0-	-532	-0-		29528 2		N	-0-		-0-
05	31106 X	31106	-0-	-0-	-0-		31106 2		N	-0-		-0-
06	30120 X	29970	-0-	-150	-0-		29970 2		N	-0-		-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A												
01	13361 X	11587	-0-	-1774	-0-		11587 2		N	-0-		-0-
02	12068 X	11657	-0-	-411	-0-		11657 2		N	-0-		-0-
03	13175 X	10954	-0-	-2221	-0-		10954 2		N	-0-		-0-
04	12690 X	9560	-0-	-3130	-0-		9560 2		N	-0-		-0-
05	13020 X	12191	-0-	-829	-0-		12191 2		N	-0-		-0-
06	12480 X	11858	-0-	-622	-0-		11858 2		N	-0-		-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770												
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-				N	-0-		-0-
02	9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-				N	-0-		-0-
03	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-				N	-0-		-0-
04	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998												
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		-0-
02	1064 X	27	-0-	-1037	-0-		27 2		N	-0-		-0-
03	558 X	54	-0-	-504	-0-		54 2		N	-0-		-0-
04	360 X	57	-0-	-303	-0-		57 2		N	-0-		-0-
05	279 X	84	-0-	-195	-0-		84 2		N	-0-		-0-
*06	94 X	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-		-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OATES, SW. (MONTROYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775 N	710	-0-	-65 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
YATES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059219	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	1490	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
YATES, SUN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059388	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	1283	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A	
01	310 N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
YATES, SUN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061752	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	1265	PERF. N/A	
01	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-		-0-
STATE RIVERBED		WELL #:		2	RRCID ->	071323	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	1539	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
HALFF 64 WEST		WELL #:		3	RRCID ->	087887	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	1525	PERF. 1349 - 1416	
01	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-		-0-

ONLAW (QUEEN)		67381 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
VANCO OIL & GAS CORP.		881484														
YATES "K"		WELL #: 1		RRCID -> 069138		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVERBED		WELL #: 1		RRCID -> 069640		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALFF "66-W"		WELL #: 1		RRCID -> 074062		COMPL. DATE 11/12/1977		TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALFF "64" WEST		WELL #: 1		RRCID -> 087511		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035								
01	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
VALLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011														
VALLEY -0-		WELL #: 1		RRCID -> 020552		COMPL. DATE 02/27/1958		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2200 - 2257								
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2013 - P&A 01-10-2013																

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	38	-0-	-861	-0-	11 1	27 2	N	-0-			-0-
02	532 N	64	-0-	-468	-0-	23 1	41 2	N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

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

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
VALLEY -O-				WELL #:	2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF.	2359 - 3030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY -J-				WELL #:	1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2439 - 2550
01	868 N	290	-0-	-578	-0-	86	1	204	2	N	-0-		-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	160	1	277	2	N	-0-		-0-
03	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-		-0-
04	270 N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-		-0-
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VALLEY -E-				WELL #:	1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VALLEY -L-				WELL #:	3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VALLEY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2985 - 3008
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VALLEY 3				WELL #:	1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2094 - 2974
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	324	1	768	2	N	17		148
						19	9						
02	980 N	938	-0-	-42	-0-	338	1	587	2	N	12		160
						13	9						
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	2		162
04	1050 N	36	-0-	-1014	-0-			34	9	N	31		193
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	2	2			N	10		203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		218

PAMELA (SILURIAN)			68721 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
STALEY OPERATING CO.			811415									
GS STATE			WELL #: 1		RRCID -> 223353			COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE

01	21266 X	14235	-0-	-7031	-0-	14235	2			N	-0-	-0-
02	19208 X	12304	-0-	-6904	-0-	12304	2			N	-0-	-0-
03	21266 X	12065	-0-	-9201	-0-	12065	2			N	-0-	-0-
04	18390 X	15975	-0-	-2415	-0-	15975	2			N	-0-	-0-
05	17143 X	13916	-0-	-3227	-0-	13916	2			N	-0-	-0-
06	13770 X	11522	-0-	-2248	-0-	11522	2			N	-0-	-0-

ARMSTRONG STATE			WELL #: 1		RRCID -> 233022			COMPL. DATE 10/25/2010			TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850	
01	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-	-0-
02	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-	-0-
03	14942 X	13906	-0-	-1036	-0-	13906	2			N	-0-	-0-
04	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-	-0-
05	15686 X	9839	-0-	-5847	-0-	9839	2			N	-0-	-0-
06	15180 X	12915	-0-	-2265	-0-	12915	2			N	-0-	-0-

BILES			WELL #: 1		RRCID -> 265489			COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAPOOSE (ATOKA)			69059 002		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
HALEY BRINE COMPANY			345404									
HALEY 32			WELL #: 1		RRCID -> 244528			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500	
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHELL WESTERN E&P			774719									
ROARK			WELL #: 1		RRCID -> 155071			COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334	
01	18166 X	16289	-0-	-1877	-0-	652	1	15637	2	N	-0-	-0-
02	16296 X	16191	-0-	-105	-0-	474	1	15584	2	N	121	121
						133	9					
03	18042 X	17646	-0-	-396	-0-	1404	1	16231	2	N	10	131
						11	9					
04	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1404	1	16231	2	N	-0-	131
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	131
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	131

HALEY "32"			WELL #: 1		RRCID -> 171296			COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514	
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-	-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719							
ROARK "34"		WELL #:		1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.15260 - 15266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		23312 X	20244	-0-	-3068	-0-	810 1	19434 2	N	-0-	-0-
02		21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	622 1	20474 2	N	-0-	-0-
03		23095 X	22647	-0-	-448	-0-	1802 1	20828 2	N	15	15
04		22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	17 9				
05	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1802 1	20828 2	N	-0-	15
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
									N	NO RPT	15

WILSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	199916	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	20710	PERF.15720 - 15733
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	253333	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15160 - 15401
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAPPY (CANYON)		69060 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
SBJ OIL & GAS, LLC		884395									
BAKER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	118876	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 7083 - 7084
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	126
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	126

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
JM COX RESOURCES, L.P.		433075									
STEWART "32"		WELL #:		1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10568 - 10603
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	606 3	10 9	N	9	196
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	929 3	24 9	N	22	218
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	898 3	34 9	N	31	249
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	674 3	92 9	N	84	162
05		1054 N	848	-0-	-206	-0-	833 3	15 9	N	14	176
*06		3000 N	4259	-0-	1259	1259	4240 3	19 9	N	17	193

PARKS (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1														
69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
148113														
WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	141	173 1	1 8	32
*11	900 N	514	-0-	-386	-0-	376 3	160 9	Y	145	112 1				65
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	516 3	171 9	Y	155	183 1				37
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	65 3	372 9	Y	338	320 1				55
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	271 3	350 9	Y	318	330 1				43
*03	651 N	304	-0-	-347	-0-	109 3	218 9	Y	198	228 1				13
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1494 3	117 9	Y	106	111 1				8
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	714 3	92 9	Y	84	85 1				7
06	330 N	206	-0-	-124	-0-	72 3	162 9	Y	147	146 1				8

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BRAUN, J. C. "20"														
251726														
WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016														

01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3511 3	75 9	Y	68					134
02	3752 X	906	-0-	-2846	-0-	906 3		Y	-0-					134
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	1	90 1				45
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	70					115
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88	85 1				118
*06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2480 3	106 9	Y	96	89 1				125

"SV" REBEL FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC														
COLLINGS, H.S.														
684554														
WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443														

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

XOG OPERATING LLC														
CAPPS FARMS														
945921														
WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820														

01	6169 X	5853	-0-	-316	-0-	5614 3	239 9	N	217	181 1				127
02	5572 X	4155	-0-	-1417	-0-	3995 3	160 9	N	145	197 1				75
03	5921 X	5	-0-	-5916	-0-	5 3		N	-0-					75
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6574 3	350 9	N	318	183 1				210
05	5859 X	3651	-0-	-2208	-0-	3516 3	135 9	N	123	178 1				155
06	5670 X	3895	-0-	-1775	-0-	3781 3	114 9	N	104					259

XTO ENERGY INC.														
COLLINGS, H. S., UNIT														
945936														
WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A														

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 3		Y	-0-					-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3		Y	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-					-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	16 3	6 9	Y	5	5 8				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	2790 N	2676	-0-	-114	-0-	2637	3	39	9	Y	35	36 0	26
02	2548 N	1919	-0-	-629	-0-	1876	3	43	9	Y	39	17 0	48
03	2821 N	1	-0-	-2820	-0-	1	3			Y	-0-	27 0	21
04	2580 N	4	-0-	-2576	-0-	1	3	3	9	Y	3	13 0	11
05	2139 N	3	-0-	-2136	-0-	2	3	1	9	Y	1	8 0	4
*06	3000 N	3356	-0-	356	356	3316	3	40	9	Y	36	25 0	15

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868				
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	530	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-		-0-
03	527 N	394	-0-	-133	-0-	392	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
04	510 N	229	-0-	-281	-0-	229	3			Y	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-		-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838				
01	2883 X	2137	-0-	-746	-0-	2137	3			Y	-0-		-0-
02	2520 X	1907	-0-	-613	-0-	1906	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
03	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	2118	3			Y	-0-		-0-
04	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	1969	3			Y	-0-		-0-
05	1984 N	871	-0-	-1113	-0-	871	3			Y	-0-		-0-
*06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765				
01	15376 X	11081	-0-	-4295	-0-	10818	3	263	9	Y	239	235 0	68
02	13888 X	13022	-0-	-866	-0-	12827	3	195	9	Y	177	168 0	77
03	15376 X	13158	-0-	-2218	-0-	12997	3	161	9	Y	146	185 0	38
04	13590 X	11020	-0-	-2570	-0-	10924	3	96	9	Y	87	101 0	24
05	14415 X	6693	-0-	-7722	-0-	6579	3	114	9	Y	104	95 0	33
06	13950 X	11018	-0-	-2932	-0-	10769	3	249	9	Y	226	209 0	50

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787				
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5855	3	34	9	Y	31	32 0	5
02	3612 X	3482	-0-	-130	-0-	3407	3	75	9	Y	68	63 0	10
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	10 0	-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-		-0-
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-		-0-
*06	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	8961	3	348	9	Y	316	285 0	31

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1420H	RRCID ->	163536	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	15824	PERF.12200	- 15824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1829H	RRCID ->	164360	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16090	PERF.12152	- 16090
01	2232 X	1815	-0-	-417	-0-	1797	3	18 9	Y	16	18 0	3
02	1904 X	1578	-0-	-326	-0-	1546	3	32 9	Y	29	28 0	4
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-	4 0	-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	4927	-0-	4927	4927	4798	3	129 9	Y	117	106 0	11

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H	RRCID ->	165082	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	15724	PERF.11903	- 15574
*07	5456 X	550	-0-	-4906	-0-	550	3		Y	-0-	12 0	-0-
*08	5549 X	1173	-0-	-4376	-0-	1153	3	20 9	Y	18	15 0	3
*09	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5358	3	298 9	Y	271	227 0	47
*10	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6134	3	232 9	Y	211	228 0	30
*11	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11592	3	270 9	Y	245	240 0	35
*12	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	13934	3	160 9	Y	145	167 0	13
*01	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13295	3	59 9	Y	54	62 0	5
*02	11088 X	8405	-0-	-2683	-0-	8127	3	278 9	Y	253	207 0	51
*03	12276 X	9758	-0-	-2518	-0-	9421	3	337 9	Y	306	299 0	58
*04	11880 X	5851	-0-	-6029	-0-	5598	3	253 9	Y	230	243 0	45
*05	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12479	3	226 9	Y	205	222 0	28
*06	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10002	3	177 9	Y	161	170 0	19

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1421H	RRCID ->	167211	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	15945	PERF.11810	- 15945
*07	6045 X	2941	-0-	-3104	-0-	2849	3	92 9	Y	84	80 0	13
*08	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8064	3	207 9	Y	188	170 0	31
*09	5880 X	5737	-0-	-143	-0-	5429	3	308 9	Y	280	263 0	48
*10	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6145	3	213 9	Y	194	215 0	27
*11	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10595	3	210 9	Y	191	191 0	27
*12	8277 X	3227	-0-	-5050	-0-	3194	3	33 9	Y	30	54 0	3
*01	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8165	3	143 9	Y	130	120 0	13
*02	10108 X	9501	-0-	-607	-0-	9413	3	88 9	Y	80	77 0	16
*03	11191 X	10980	-0-	-211	-0-	10894	3	86 9	Y	78	79 0	15
*04	10830 X	6531	-0-	-4299	-0-	6464	3	67 9	Y	61	64 0	12
*05	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	11923	3	186 9	Y	169	158 0	23
*06	10650 X	9948	-0-	-702	-0-	9775	3	173 9	Y	157	162 0	18

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID ->	168124	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	15783	PERF.12143 - 15755	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2534 3	294 9	Y	267	230 0	43
*08	3100 N	4248	-0-	1148	1148	4029 3	219 9	Y	199	209 0	33
*09	3000 N	5630	-0-	2630	3778	5464 3	166 9	Y	151	158 0	26
*10	3100 N	5178	-0-	2078	5856	5005 3	173 9	Y	157	161 0	22
*11	11122 X	5266	-0-	-5856	-0-	5189 3	77 9	Y	70	82 0	10
*12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5439 3	74 9	Y	67	71 0	6
*01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4385 3	114 9	Y	104	99 0	11
*02	2100 X	284	-0-	-1816	-0-	265 3	19 9	Y	17	24 0	4
*03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4 0	-0-
*04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4610 3	284 9	Y	258	208 0	50
*05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-	Y	272	285 0	37
*06	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10332 3	193 9	Y	175	191 0	21

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID ->	168706	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	15670	PERF.11627 - 15451	
*07	14B DENY	378	-0-	378	401	378 3		Y	-0-		-0-
*08	781 X	380	-0-	-401	-0-	380 3		Y	-0-		-0-
*09	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
*10	341 N	39	-0-	-302	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
*11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	325 3	9 9	Y	8	7 0	1
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	622 3	11 9	Y	10	9 0	2
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-	2 0	-0-
*04	270 N	265	-0-	-5	-0-	258 3	7 9	Y	6	5 0	1
*05	434 N	206	-0-	-228	-0-	204 3	2 9	Y	2	3 0	-0-
*06	420 N	368	-0-	-52	-0-	360 3	8 9	Y	7	6 0	1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	168901	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	15610	PERF.11984 - 15520	
01	5084 X	4837	-0-	-247	-0-	4751 3	86 9	Y	78	74 0	34
02	4592 X	2723	-0-	-1869	-0-	2632 3	91 9	Y	83	73 0	44
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44 0	-0-
04	4920 X	4105	-0-	-815	-0-	3882 3	223 9	Y	203	112 0	91
05	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	3878 3	139 9	Y	126	110 0	107
*06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4932 3	123 9	Y	112	148 0	71

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID ->	169094	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	15935	PERF.11815 - 15639	
*07	12090 X	11443	-0-	-647	-0-	11346 3	97 9	Y	88	118 0	14
*08	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	15693 3	160 9	Y	145	135 0	24
*09	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	16545 3	211 9	Y	192	183 0	33
*10	12090 X	11215	-0-	-875	-0-	11106 3	109 9	Y	99	118 0	14
*11	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	9614 3	169 9	Y	154	146 0	22
*12	15190 X	9236	-0-	-5954	-0-	9024 3	212 9	Y	193	197 0	18
*01	15190 X	8622	-0-	-6568	-0-	8356 3	266 9	Y	242	235 0	25
*02	13720 X	7496	-0-	-6224	-0-	7329 3	167 9	Y	152	146 0	31
*03	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12711 3	191 9	Y	174	172 0	33
*04	9810 X	1912	-0-	-7898	-0-	1868 3	44 9	Y	40	65 0	8
*05	6479 X	4498	-0-	-1981	-0-	4445 3	53 9	Y	48	49 0	7
*06	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12689 3	158 9	Y	144	134 0	17

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	169333	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	12011	PERF.11938 - 12010	
01	2449 X	2097	-0-	-352	-0-	2085 3	12 9	Y	11	11 0	1
02	2212 X	1210	-0-	-1002	-0-	1203 3	7 9	Y	6	6 0	1
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 0	-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*06	3000 N	3101	-0-	101	101	3076 3	25 9	Y	23	20 0	3

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902 - 16046					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5859 X	2926	-0-	-2933	-0-		2676	3	250	9	Y	227	182	0	100
02	5292 X	4265	-0-	-1027	-0-		3935	3	330	9	Y	300	240	0	160
03	5859 X	1428	-0-	-4431	-0-		1255	3	173	9	Y	157	226	0	91
04	5670 X	875	-0-	-4795	-0-		776	3	99	9	Y	90	141	0	40
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-		2585	3	207	9	Y	188	69	0	159
*06	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-		6444	3	359	9	Y	326	278	0	207

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11716 - 11824					
01	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-		10668	3	171	9	Y	155	170	0	44
02	8960 X	8688	-0-	-272	-0-		8486	3	202	9	Y	184	148	0	80
03	9920 X	6779	-0-	-3141	-0-		6613	3	166	9	Y	151	191	0	40
04	9600 X	3550	-0-	-6050	-0-		3452	3	98	9	Y	89	104	0	25
05	10850 X	7637	-0-	-3213	-0-		7506	3	131	9	Y	119	106	0	38
06	10500 X	9855	-0-	-645	-0-		9681	3	174	9	Y	158	161	0	35

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11914 - 12014					
01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-		4726	3	65	9	Y	59	54	0	6
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		3579	3	72	9	Y	65	58	0	13
03	2511 X	1619	-0-	-892	-0-		1608	3	11	9	Y	10	21	0	2
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		3363	3	55	9	Y	50	42	0	10
05	3193 X	599	-0-	-2594	-0-		577	3	22	9	Y	20	27	0	3
*06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-		3631	3	17	9	Y	15	16	0	2

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11896 - 16179					
01	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-		7918	3	79	9	Y	72	81	0	12
02	5460 X	2808	-0-	-2652	-0-		2639	3	169	9	Y	154	144	0	22
03	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-		8519	3	92	9	Y	84	94	0	12
04	5850 X	4548	-0-	-1302	-0-		4505	3	43	9	Y	39	42	0	9
05	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-		9887	3	61	9	Y	55	58	0	6
06	8340 X	7004	-0-	-1336	-0-		6896	3	108	9	Y	98	95	0	9

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11856 - 17146					
01	4929 X	3230	-0-	-1699	-0-		3216	3	14	9	Y	13	16	0	2
02	4452 X	2790	-0-	-1662	-0-		2744	3	46	9	Y	42	38	0	6
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-						Y	-0-	6	0	-0-
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-						Y	-0-			-0-
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-						Y	-0-			-0-
*06	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-		6143	3	232	9	Y	211	191	0	20

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935		PERF.12009 - 15801					
*07	10385 X	8525	-0-	-1860	-0-		8407	3	118	9	Y	107	121	0	17
*08	10385 X	5908	-0-	-4477	-0-		5841	3	67	9	Y	61	68	0	10
*09	10050 X	9783	-0-	-267	-0-		9700	3	83	9	Y	75	72	0	13
*10	10385 X	9253	-0-	-1132	-0-		9190	3	63	9	Y	57	62	0	8
*11	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-		9055	3	140	9	Y	127	117	0	18
*12	10013 X	9355	-0-	-658	-0-		9235	3	120	9	Y	109	117	0	10
*01	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-		10251	3	124	9	Y	113	110	0	13
*02	9044 X	4844	-0-	-4200	-0-		4697	3	147	9	Y	134	120	0	27
*03	9362 X	8669	-0-	-693	-0-		8553	3	116	9	Y	105	112	0	20
*04	9930 X	8769	-0-	-1161	-0-		8694	3	75	9	Y	68	75	0	13
*05	10261 X	6709	-0-	-3552	-0-		6676	3	33	9	Y	30	39	0	4
*06	9930 X	9769	-0-	-161	-0-		9738	3	31	9	Y	28	29	0	3

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 905H		RRCID -> 172686		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	188 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*08	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1708 3	8 9	Y	7	6 0		1
*09	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7822 3	34 9	Y	31	27 0		5
*10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6665 3	41 9	Y	37	37 0		5
*11	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6211 3	59 9	Y	54	51 0		8
*12	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6160 3	86 9	Y	78	79 0		7
*01	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6179 3	136 9	Y	124	118 0		13
*02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4506 3	81 9	Y	74	72 0		15
*03	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-	15 0		-0-
*04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-			-0-
*05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			-0-
*06	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11735 3	107 9	Y	97	86 0		11

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751			
*07	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9454 3	23 9	Y	21	18 0		3
*08	7068 X	2947	-0-	-4121	-0-	2938 3	9 9	Y	8	10 0		1
*09	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10315 3	55 9	Y	50	42 0		9
*10	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8517 3	53 9	Y	48	50 0		7
*11	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8489 3	130 9	Y	118	108 0		17
*12	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9412 3	218 9	Y	198	197 0		18
*01	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10305 3	271 9	Y	246	239 0		25
*02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-			Y	-0-	25 0		-0-
*03	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	13844 3	216 9	Y	196	159 0		37
*04	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	10898 3	174 9	Y	158	164 0		31
*05	24609 X	24609	-0-	-0-	-0-	24445 3	164 9	Y	149	160 0		20
*06	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	13060 3	91 9	Y	83	93 0		10

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600			
01	10292 X	6175	-0-	-4117	-0-	6149 3	26 9	Y	24	24 0		4
02	9072 X	8566	-0-	-506	-0-	8411 3	155 9	Y	141	125 0		20
03	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	11724 3	307 9	Y	279	259 0		40
04	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	7841 3	427 9	Y	388	341 0		87
05	6882 X	2394	-0-	-4488	-0-	2264 3	130 9	Y	118	191 0		14
*06	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7074 3	7 9	Y	6	19 0		1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1918H		RRCID -> 173519		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253			
01	7471 X	1994	-0-	-5477	-0-	1990 3	4 9	Y	4	9 0		1
02	6748 X	871	-0-	-5877	-0-	869 3	2 9	Y	2	3 0		-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-			-0-
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			Y	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			-0-
*06	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8098 3	178 9	Y	162	146 0		16

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638			
01	15645 X	5931	-0-	-9714	-0-	5718 3	213 9	Y	194	207 0		85
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4590 3	37 9	Y	34	101 0		18
03	4836 X	3367	-0-	-1469	-0-	3323 3	44 9	Y	40	35 0		23
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5966 3	74 9	Y	67	60 0		30
05	4836 X	2803	-0-	-2033	-0-	2781 3	22 9	Y	20	33 0		17
*06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5306 3	28 9	Y	25	26 0		16

 PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6975 X	5416	-0-	-1559	-0-	5255	3	161	9	Y	146	147	0	25
02	6300 X	5182	-0-	-1118	-0-	5030	3	152	9	Y	138	143	0	20
03	6603 X	4444	-0-	-2159	-0-	4315	3	129	9	Y	117	120	0	17
04	6270 X	3734	-0-	-2536	-0-	3635	3	99	9	Y	90	87	0	20
05	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7021	3	186	9	Y	169	169	0	20
06	4860 X	3411	-0-	-1449	-0-	3356	3	55	9	Y	50	65	0	5

 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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

 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

01	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	3347	3	47	9	Y	43	46	0	7
02	3136 X	2286	-0-	-850	-0-	2207	3	79	9	Y	72	69	0	10
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-			-0-
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-
*06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4660	3	364	9	Y	331	299	0	32

 PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

*07	8649 X	8189	-0-	-460	-0-	8188	3	1	9	Y	1	9	0	-0-
*08	8246 X	8108	-0-	-138	-0-	8108	3			Y	-0-			-0-
*09	7980 X	7793	-0-	-187	-0-	7792	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*10	8184 X	7907	-0-	-277	-0-	7905	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
*11	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7392	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*12	8184 X	6410	-0-	-1774	-0-	6404	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
*01	8122 X	7767	-0-	-355	-0-	7756	3	11	9	Y	10	9	0	1
*02	7280 X	6742	-0-	-538	-0-	6739	3	3	9	Y	3	3	0	1
*03	7905 X	7268	-0-	-637	-0-	7247	3	21	9	Y	19	16	0	4
*04	7530 X	6957	-0-	-573	-0-	6957	3			Y	-0-	4	0	-0-
*05	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	7523	3	22	9	Y	20	17	0	3
*06	7530 X	7186	-0-	-344	-0-	7153	3	33	9	Y	30	29	0	4

 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794	-	13411
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5055 3	89 9	Y	81	72	0		14
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4882 3	90 9	Y	82	84	0		12
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4286 3	64 9	Y	58	62	0		8
04	3330 X	2966	-0-	-364	-0-	2932 3	34 9	Y	31	32	0		7
05	5332 X	3529	-0-	-1803	-0-	3507 3	22 9	Y	20	25	0		2
06	5160 X	3427	-0-	-1733	-0-	3394 3	33 9	Y	30	29	0		3

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	-	14494
*07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3314 3	168 9	Y	153	159	0		24
*08	3007 X	2640	-0-	-367	-0-	2485 3	155 9	Y	141	142	0		23
*09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3680 3	122 9	Y	111	115	0		19
*10	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	2615 3	86 9	Y	78	86	0		11
*11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4401 3	194 9	Y	176	162	0		25
*12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4348 3	230 9	Y	209	215	0		19
*01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4728 3	306 9	Y	278	269	0		28
*02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3510 3	150 9	Y	136	136	0		28
*03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-	28	0		-0-
*04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-				-0-
*05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-				-0-
*06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3935 3	149 9	Y	135	119	0		16

BENGE, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797	-	15207
01	24862 X	15664	-0-	-9198	-0-	15490 3	174 9	Y	158	169	0		27
02	22456 X	6930	-0-	-15526	-0-	6823 3	107 9	Y	97	110	0		14
03	18507 X	15786	-0-	-2721	-0-	15546 3	240 9	Y	218	201	0		31
04	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	18073 3	96 9	Y	87	99	0		19
05	15655 X	4973	-0-	-10682	-0-	4964 3	9 9	Y	8	26	0		1
*06	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15345 3	24 9	Y	22	21	0		2

BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410	-	15061
01	10664 X	7503	-0-	-3161	-0-	7252 3	251 9	Y	228	221	0		39
02	8036 X	6983	-0-	-1053	-0-	6783 3	200 9	Y	182	195	0		26
03	8587 X	7384	-0-	-1203	-0-	7182 3	202 9	Y	184	184	0		26
04	7830 X	7044	-0-	-786	-0-	6860 3	184 9	Y	167	156	0		37
05	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6844 3	168 9	Y	153	172	0		18
*06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7010 3	157 9	Y	143	147	0		14

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468	-	15966
*07	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	16735 3	340 9	Y	309	319	0		49
*08	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	17199 3	293 9	Y	266	271	0		44
*09	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	15504 3	123 9	Y	112	137	0		19
*10	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	17515 3	377 9	Y	343	314	0		48
*11	17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	16684 3	365 9	Y	332	333	0		47
*12	16926 X	14948	-0-	-1978	-0-	14577 3	371 9	Y	337	353	0		31
*01	16926 X	16658	-0-	-268	-0-	16220 3	438 9	Y	398	388	0		41
*02	15288 X	14422	-0-	-866	-0-	14125 3	297 9	Y	270	256	0		55
*03	16926 X	16302	-0-	-624	-0-	15963 3	339 9	Y	308	305	0		58
*04	16380 X	16005	-0-	-375	-0-	15705 3	300 9	Y	273	278	0		53
*05	15903 X	15306	-0-	-597	-0-	15031 3	275 9	Y	250	269	0		34
*06	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	16054 3	250 9	Y	227	234	0		27

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10462 3	328 9	Y	298	287 0		51
02	9940 X	188	-0-	-9752	-0-	187 3	1 9	Y	1	52 0		-0-
03	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12537 3	301 9	Y	274	235 0		39
04	10680 X	10577	-0-	-103	-0-	10343 3	234 9	Y	213	204 0		48
05	10602 X	8870	-0-	-1732	-0-	8718 3	152 9	Y	138	170 0		16
*06	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10170 3	173 9	Y	157	158 0		15

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202			
01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	4824 3	360 9	Y	327	305 0		56
02	4032 X	86	-0-	-3946	-0-	86 3		Y	-0-	56 0		-0-
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-			-0-
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	-0-			-0-
05	4867 X	745	-0-	-4122	-0-	730 3	15 9	Y	14	12 0		2
*06	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6265 3	268 9	Y	244	222 0		24

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400			
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2754 3	119 9	Y	108	99 0		80
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3154 3	62 9	Y	56	53 0		83
03	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	2684 3	59 9	Y	54	47 0		90
04	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4231 3	94 9	Y	85	58 0		117
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3797 3	79 9	Y	72	82 0		107
06	3450 X	2080	-0-	-1370	-0-	2019 3	61 9	Y	55	139 0		23

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 03/11/1985			TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER			
RAYDEN		695567										
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989			TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528			
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
02	308 N	155	-0-	-153	-0-	155 3		N	-0-			-0-
03	217 N	79	-0-	-138	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-			-0-
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70 3		N	-0-			-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		N	-0-			-0-

PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARTIN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492			
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	863 3	7 9	N	6			97
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	796 3	8 9	N	7	1 8		103
03	899 N	644	-0-	-255	-0-	630 3	14 9	N	13			116
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	873 3	13 9	N	12			128
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	884 3	9 9	N	8			136
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	892 3	7 9	N	6			142

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710											
DELTA QUEEN		WELL #:		1 T	RRCID -> 118288	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 6699 - 6843			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC.		421790		BRITSON, J. O.		WELL #:		1A	RRCID -> 020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 4940 - 5005
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OXY USA WTP LP		630555		BLAIR		WELL #:		1-U	RRCID -> 161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 6592 - 6698
01	3751 X	650	-0-	-3101	-0-	650	2		N	-0-			34	
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			34	
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			34	
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			34	
05	1674 N	1094	-0-	-580	-0-	1094	2		N	-0-			34	
06	1620 N	918	-0-	-702	-0-	918	2		N	-0-			34	

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780												
DORR STATE		WELL #:		1	RRCID -> 211695	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11486 - 12074				
01	2387 #	278	-0-	-2109	-0-	237	2	41	9	N	37		253	
02	1932 #	872	-0-	-1060	-0-	842	2	30	9	N	27	181	1	98
03	2046 #	1734	-0-	-312	-0-	1678	2	56	9	N	51			149
04	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	N	76	168	1	57
05	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2262	2	64	9	N	58			115
*06	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2294	2	67	9	N	61			176

ICE BROTHERS, INC.		421790		BRITSON, J. O.		WELL #:		1B	RRCID -> 140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF. 6960 - 7004
01	2914 #	2639	-0-	-275	-0-	2553	3	86	9	N	78			142
02	2632 #	2528	-0-	-104	-0-	2463	3	65	9	N	59			201
03	2821 #	2592	-0-	-229	-0-	2512	3	80	9	N	73	174	1	100
04	2730 #	2293	-0-	-437	-0-	2231	3	62	9	N	56			156
05	2790 #	2296	-0-	-494	-0-	2217	3	79	9	N	72	155	1	73
06	2700 #	2142	-0-	-558	-0-	2078	3	64	9	N	58			131

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
OXY USA WTP LP		630555								
BLAIR		WELL #:		1-L	RRCID -> 159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 7682 - 7704
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OXY USA WTP LP		630555								
BLAIR		WELL #: 1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 X	188	-0-	-60	-0-	188 2	N	-0-	141
02		224 X	168	-0-	-56	-0-	168 2	N	-0-	141
03		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-	141
04		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	141
05		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	141
*06		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	141

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
BRANDENBURG "B"		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360		
01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3883 2	25 9	Y	23
02		4452 X	2804	-0-	-1648	-0-	2785 2	19 9	Y	17
03		4929 X	4431	-0-	-498	-0-	4399 2	32 9	Y	29
04		4530 X	3775	-0-	-755	-0-	3735 2	40 9	Y	36
05		4526 X	4106	-0-	-420	-0-	4072 2	34 9	Y	31
06		4290 X	4017	-0-	-273	-0-	3978 2	39 9	Y	35

PEC REEVES (DEVONIAN)		70053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
KIMSEY, ROY E., JR.		463260								
LINDSEY 325		WELL #: 1H		RRCID -> 090223		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482		
01		2666 #	846	-0-	-1820	-0-	846 2		N	-0-
02		1680 #	735	-0-	-945	-0-	734 2	1 9	N	1
03		1302 #	729	-0-	-573	-0-	728 2	1 9	N	1
04		1170 #	513	-0-	-657	-0-	513 2		N	-0-
05		1209 #	462	-0-	-747	-0-	462 2		N	-0-
06		810 #	486	-0-	-324	-0-	486 2		N	-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER)		70103 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852								
PECOS "L" FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 108099		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500		
01		434 #	382	-0-	-52	-0-	382 3		N	-0-
02		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-
03		837 #	355	-0-	-482	-0-	355 3		N	-0-
04		810 #	389	-0-	-421	-0-	389 3		N	-0-
05		589 #	466	-0-	-123	-0-	466 3		N	-0-
06		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		70103 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852								
PECOS "L" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WJC, INC.		888140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
8014 JV-P GRANDE		WELL #: 4		RRCID -> 135018		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012		
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-
02		308 N	89	-0-	-219	-0-	89 3		N	-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		//CONT.//		70103 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
WJC, INC.		//CONT.//		888140										
8004 JV-P GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 - 16106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235				N	NO RPT			-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
PECOS BILL		WELL #:		2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 - 5370		
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1517 2	386 9	N	351	332 1		117		
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	498 2	394 9	N	358	342 1		133		
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	867 2	24 9	N	22	116 1		39		
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1200 2	381 9	N	346	327 1		58		
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	651 2	17 9	N	15			73		
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	538 2	386 9	N	351	339 1		85		

PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656										
KONE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	195790	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	5499 - 5581		
01	1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1218 3	22 9	N	20			154		
02	1344 N	687	-0-	-657	-0-	672 3	15 9	N	14			168		
03	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1088 3	24 9	N	22			190		
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1391 3	26 9	N	24	167 1		47		
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	746 3	14 9	N	13			60		
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1336 3	17 9	N	15			75		

RAYDEN				695567										
REDMOND "B"		WELL #:		1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4802 - 5565		
01	2077 #	1170	-0-	-907	-0-	1126 3	44 9	N	40			96		
02	1428 #	467	-0-	-961	-0-	388 3	79 9	N	72	158 1		10		
03	1519 #	698	-0-	-821	-0-	674 3	24 9	N	22			32		
04	1410 #	1185	-0-	-225	-0-	1152 3	33 9	N	30			62		
05	3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3074 3	66 9	N	60			122		
*06	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	2303 3	52 9	N	47	142 1		27		

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS			
HUNT OIL COMPANY				416330										
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	020574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 #	2814	-0-	-689	-0-	66	1	2723	3	Y	23	25	7
						25	9						
02	2968 #	2680	-0-	-288	-0-	32	1	2623	3	Y	23	22	8
						25	9						
03	3255 #	2935	-0-	-320	-0-	35	1	2869	3	Y	28	32	4
						31	9						
04	3084 R	3084	-0-	-0-	-0-	36	1	3018	3	Y	27	22	9
						30	9						
*05	3001 R	3001	-0-	-0-	-0-	35	1	2937	3	Y	26	25	10
						29	9						
06	2880 #	2715	-0-	-165	-0-	30	1	2660	3	Y	23	28	5
						25	9						

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

01	14601 #	11720	-0-	-2881	-0-	273	1	11371	3	Y	69	75	20
						76	9						
02	13132 #	11311	-0-	-1821	-0-	136	1	11100	3	Y	68	64	24
						75	9						
03	14539 #	11125	-0-	-3414	-0-	134	1	10913	3	Y	71	85	10
						78	9						
04	12990 #	10596	-0-	-2394	-0-	125	1	10396	3	Y	68	56	22
						75	9						
*05	12524 #	10103	-0-	-2421	-0-	118	1	9921	3	Y	58	58	22
						64	9						
06	12120 #	10727	-0-	-1393	-0-	119	1	10536	3	Y	65	72	15
						72	9						

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-		-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-		-0-
03	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	1661	3			N	-0-		-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-		-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-		-0-
06	1620 N	1389	-0-	-231	-0-	1389	3			N	-0-		-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
 ATKINS, A. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 122545 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5561 - 5573

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		10
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		10
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		10
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		10
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	10	3
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-		-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	28	1	628	2	N	-0-		-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	31	1	706	2	N	-0-		-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	-0-		-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-		-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	30	1	679	2	N	-0-		-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)		//CONT.//		70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
RAYDEN				695567									
ROBERTSON STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200075	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7088 - 7113	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579				CAPACITY			CNTY: PECOS		
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	020581	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1426 N	697	-0-	-729	-0-	697	3		N	-0-			-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	456	-0-	-774	-0-	456	3		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
WHITEMOUND OIL COMPANY				919548									
CUMMINS & GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A	
01	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	196 #	158	-0-	-38	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656									
I R T 29				WELL #:	1	RRCID ->	171902	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624 - 5083	
01	1054 #	1022	-0-	-32	-0-	958	3	64	9	N	58		157
02	952 #	922	-0-	-30	-0-	868	3	54	9	N	49		206
03	992 #	679	-0-	-313	-0-	621	3	58	9	N	53	172 1	87
04	990 #	380	-0-	-610	-0-	325	3	55	9	N	50		137
05	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	962	3	85	9	N	77		214
06	990 #	938	-0-	-52	-0-	902	3	36	9	N	33	168 1	79

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)				70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088									
HOLLADAY STATE 26				WELL #:	1	RRCID ->	261049	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 4910 - 5016	
01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	124	1	9141	3	N	-0-		109
02	9940 X	4254	-0-	-5686	-0-	88	1	4166	3	N	-0-		109
03	10881 X	5964	-0-	-4917	-0-	112	1	5852	3	N	-0-		109
04	10530 X	5892	-0-	-4638	-0-	108	1	5784	3	N	-0-		109
05	9827 X	7532	-0-	-2295	-0-	124	1	7408	3	N	-0-		109
06	8970 X	6281	-0-	-2689	-0-	120	1	6161	3	N	-0-		109

HILLIN, T. A.				388787				CAPACITY			CNTY: PECOS		
REDMOND -J-				WELL #:	1 D	RRCID ->	020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1957	2	11	9	N	10		44
02	1652 N	888	-0-	-764	-0-	877	2	11	9	N	10		54
03	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1935	2	11	9	N	10		64
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	9	N	10		74
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	N	10		84
*06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	2	30	9	N	27	101 5	10

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.// 70129 870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
HILLIN, T. A.		//CONT.// 388787												
PECOS VALLEY -DE-		WELL #:		1		RRCID -> 054021		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	3874	2	N	-0-			39		
02	3612 X	1759	-0-	-1853	-0-	1759	2	N	-0-			39		
03	4030 X	517	-0-	-3513	-0-	517	2	N	-0-			39		
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-			39		
05	4030 X	3847	-0-	-183	-0-	3847	2	N	-0-			39		
*06	3750 X	3716	-0-	-34	-0-	3691	2	N	23	62	5	-0-		

INCLINE ENERGY		423656												
IOWA REALTY TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 044766		COMPL. DATE 09/05/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	3188	3	N	-0-			-0-		
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3	N	-0-			-0-		
03	3193 X	2901	-0-	-292	-0-	2901	3	N	-0-			-0-		
04	3090 X	2218	-0-	-872	-0-	2218	3	N	-0-			-0-		
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			-0-		
06	3090 X	3	-0-	-3087	-0-	3	4	N	-0-			-0-		

JETER DRILLING PRODUCTION		432185												
HOLLADAY STATE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 146989		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4818 - 5125		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-		
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-			-0-		
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-		
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-		

PECOS VALLEY (YATES)		70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
B & B ENERGY (I)		039783												
I.R.T. "29"		WELL #:		1		RRCID -> 095176		COMPL. DATE 08/22/1981		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1273 - 1349		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

I.R.T. 29		WELL #:		4		RRCID -> 096629		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 1429		PERF. 1271 - 1363		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

I.R.T. "29" A		WELL #:		3		RRCID -> 096722		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 1418		PERF. 1266 - 1374		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
 I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
 ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
PINNACLE MINING CORPORATION 665684														
GORDON, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 124820 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1421 - 1692														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
MARTIN, BILLY RAY 528495														
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358														

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
RAYDEN 695567														
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A														

01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1445	3		N	-0-	36		
02	1484	N	1145	-0-	-339	-0-	1145	3		N	-0-	36		
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3		N	-0-	36		
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	3		N	-0-	36		
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3		N	-0-	36		
06	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	1188	3		N	-0-	36		

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
TCO RESOURCES, INC. 840313														
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A														

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

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A														

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

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A														

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

PENTEAM (QUEEN) ALTO MINERALS, INC. HOLT "A"		70515 300 015741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
WELL #:		1		RRCID -> 175933		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3932 - 3940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
HOLT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920			
01	186 X	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-			5	
02	168 X	132	-0-	-36	-0-	132 3		N	-0-			5	
03	155 X	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			5	
04	150 X	98	-0-	-52	-0-	98 3		N	-0-			5	
05	155 X	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-			5	
06	150 X	29	-0-	-121	-0-	29 3		N	-0-			5	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. HOLT, O. B., JR. "A"		147862		WELL #:		1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908	
*01	465 X	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	-0-			-0-	
02	476 X	371	-0-	-105	-0-	371 2		N	-0-			-0-	
03	527 X	370	-0-	-157	-0-	370 2		N	-0-			-0-	
04	510 X	404	-0-	-106	-0-	404 2		N	-0-			-0-	
05	465 X	348	-0-	-117	-0-	348 2		N	-0-			-0-	
06	390 X	285	-0-	-105	-0-	285 2		N	-0-			-0-	
TOAD A		WELL #:		1Q		RRCID -> 180962		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3946			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HOLT		WELL #:		2		RRCID -> 181725		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176			
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-	
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176 2		N	-0-			-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-	
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			-0-	
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906			
*01	155 X	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-	
02	140 X	108	-0-	-32	-0-	108 2		N	-0-			-0-	
03	155 X	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-			-0-	
04	150 X	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			-0-	
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-	
*06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-	

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
HOLT, O. B. JR.		WELL #:		2Q	RRCID ->	184098	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	3896 -	3914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HOLT, O. B.		WELL #:		95	RRCID ->	177786	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4110 -	4127
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC				875191									
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	3909 -	3938
01	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3908 -	3936
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.				008716									
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3475 -	3510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3497 -	3532
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2		N	-0-			-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2	N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-			-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623										
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755										
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498				
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		651101										
ECTOR "AR" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 161373		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		//CONT.//		651101											
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3801 - 3811				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		Y	-0-				-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3		Y	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		Y	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	3		Y	-0-				-0-

TRIAG ENERGY OPERATING, INC.				868670											
TXL "AT"		WELL #:		2	RRCID ->	150372	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	8799	PERF. 3495 - 3535				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TXL "AT"		WELL #:		4	RRCID ->	153387	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3418 - 3442				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-		1	3		N	-0-				-0-

TXL "AT"		WELL #:		3	RRCID ->	154091	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3612	PERF. 3486 - 3521				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE, CECIL				917230											
DESERT WILLOW		WELL #:		1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3481 - 3498				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				-0-
*06	31 X	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-

DESERT WILLOW		WELL #:		2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3418 - 3435				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE

01		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		-0-
02		476 N	283	-0-	-193	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03		496 N	135	-0-	-361	-0-	135 3		N	-0-		-0-
04		240 N	58	-0-	-182	-0-	58 3		N	-0-		-0-
05		310 N	26	-0-	-284	-0-	26 3		N	-0-		-0-
06		120 N	11	-0-	-109	-0-	11 3		N	-0-		-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120												
01		2697 X	482	-0-	-2215	-0-	480 1	2 9	N	2	2 8	-0-
02		4256 X	856	-0-	-3400	-0-	690 1	166 3	N	-0-		-0-
03		5704 X	2354	-0-	-3350	-0-	810 1	1544 3	N	-0-		-0-
04		5520 X	2809	-0-	-2711	-0-	840 1	1969 3	N	-0-		-0-
05		5704 X	1127	-0-	-4577	-0-	390 1	737 3	N	-0-		-0-
06		2280 X	660	-0-	-1620	-0-	660 1		N	-0-		-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305												
01		1054 X	480	-0-	-574	-0-	480 1		N	-0-		-0-
02		952 X	420	-0-	-532	-0-	420 1		N	-0-		-0-
03		1054 X	420	-0-	-634	-0-	420 1		N	-0-		-0-
04		1020 X	330	-0-	-690	-0-	330 1		N	-0-		-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 1		N	-0-		-0-
*06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-		-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A												
01		4092 X	3623	-0-	-469	-0-	124 1	3499 2	N	-0-		-0-
02		3752 X	3166	-0-	-586	-0-	108 1	3024 2	N	31	31 8	-0-
03		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	124 1	5745 2	N	11	11 8	-0-
04		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	120 1	5604 2	N	-0-		-0-
05		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	120 1	5654 2	N	-0-		-0-
*06		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	120 1	5305 2	N	-0-		-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261												
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855												
01		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
02		1400 X	1251	-0-	-149	-0-	1250 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		1550 X	1342	-0-	-208	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
04		1500 X	1286	-0-	-214	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
05		1519 X	1273	-0-	-246	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
06		1350 X	1189	-0-	-161	-0-	1189 2		N	-0-		-0-

PETCO (WOLFCAMP)		70826 888		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
REED		WELL #: 2303		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062		PERF.10218 - 15499		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	22190	22190	-0-	-0-	-0-	22148	3	42	9	N	38	203
02	21372	21372	-0-	-0-	-0-	21329	3	43	9	N	39	242
03	22083	22083	-0-	-0-	-0-	22075	3	8	9	N	7	249
04	22128	22128	-0-	-0-	-0-	22125	3	3	9	N	3	78
05	20540	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			N	-0-	78
*06	18178	18178	-0-	-0-	-0-	18147	3	31	9	N	28	106

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596												
OATMAN C19-4A		WELL #: 2H		RRCID -> 268921		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10131		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
*03	SHUT IN	18566	-0-	18566	18566	13837	2	3399	4	N	1209	1209		
						1330	9							
04	SHUT IN	34202	-0-	34202	52768	31199	2	3003	9	N	2730	3348	1	591
*05	SHUT IN	39042	-0-	39042	91810	35890	2	3152	9	N	2865	2785	1	671
06	SHUT IN	49933	-0-	49933	141743	56	1	45904	3	N	3612	3801	1	482
						3973	9							

PETROHAWK OPERATING COMPANY		660146		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
OXY FEE '24'		WELL #: 1		RRCID -> 264509		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 12827		PERF. 9900 - 11950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0 W	76	-0-	76	23967	18	4	58	9	N	53	178	1	262
02	0 W	57	-0-	57	24024	54	4	3	9	N	3			265
03	0 W	-0-	-0-	-0-	24024					N	-0-			265
04	0 W	247	-0-	247	24271	223	4	24	9	N	22			287
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	24271					N	-0-			287
06	0 W	512	-0-	512	24783	450	4	62	9	N	56			343

GELTEMEYER 61		WELL #: 1		RRCID -> 266022		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 11286		PERF.10084 - 10412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-				N	-0-	-0-			
02	15596 X	-0-	-0-	-15596	-0-				N	-0-	-0-			
03	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	13759	2	1691	9	N	1537	1297	1	240
04	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	9762	2	950	9	N	864	562	1	542
*05	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	7817	2	620	9	N	564	544	1	562
06	14940 X	4612	-0-	-10328	-0-	40	1	4356	3	N	196	357	1	401
						216	9							

OATMAN C18-27		WELL #: 1H		RRCID -> 266259		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 10032		PERF.10195 - 14487				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	114793 X	15714	-0-	-99079	-0-	12809	2	900	4	N	1823	1643	1	610
						2005	9							
02	103684 X	51563	-0-	-52121	-0-	48329	2	3234	9	N	2940	3062	1	488
03	114793 X	41425	-0-	-73368	-0-	39152	2	2273	9	N	2066	1677	1	877
04	31596 X	31596	-0-	-0-	-0-	28919	2	953	4	N	1567	1834	1	610
						1724	9							
*05	57102 X	25416	-0-	-31686	-0-	23925	2	1491	9	N	1355	1452	1	513
06	55260 X	18581	-0-	-36679	-0-	60	1	17233	3	N	1171	1234	1	450
						1288	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PETROHAWK OPERATING COMPANY														
ROLWING 23														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 660146														
WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	42129 X	11886	-0-	-30243	-0-	9024	2	400	4	N	2238	2159	1	637
						2462	9							
02	38052 X	36288	-0-	-1764	-0-	31426	2	4862	9	N	4420	4399	1	658
03	42129 X	29629	-0-	-12500	-0-	26083	2	3546	9	N	3224	2956	1	926
04	40770 X	19503	-0-	-21267	-0-	17150	2	2353	9	N	2139	2238	1	827
*05	40176 X	17089	-0-	-23087	-0-	14960	2	2129	9	N	1935	1827	1	935
06	38880 X	13329	-0-	-25551	-0-	40	1	11418	3	N	1701	1944	1	692
						1871	9							
DELA STATE 58-T2-48														
WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635														
01	SHUT IN	208	-0-	208	308010	208	2			N	-0-			341
02	SHUT IN	9793	-0-	9793	317803	8851	2	942	9	N	856			1197
03	SHUT IN	76578	-0-	76578	394381	72788	2	3790	9	N	3445	4151	1	491
04	SHUT IN	63418	-0-	63418	457799	60409	2	10	4	N	2726	2607	1	610
						2999	9							
*05	SHUT IN	29378	-0-	29378	487177	26814	2	2564	9	N	2331	1823	1	1118
06	SHUT IN	23896	-0-	23896	511073	450	1	21478	3	N	1789	2617	1	290
						1968	9							
OATMAN C18-25														
WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OATMAN C18-25														
WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OATMAN C18-25														
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATMAN C18-25														
WELL #: 4H RRCID -> 267946 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A														
01	SHUT IN	1561	-0-	1561	1561	1340	4	221	9	N	201			201
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-			201
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-			201
04	SHUT IN	21058	-0-	21058	22619	18514	2	2544	9	N	2313	749	1	1765
05	SHUT IN	19359	-0-	19359	41978	17314	2	2045	9	N	1859	2138	1	1486
06	SHUT IN	11770	-0-	11770	53748	54	1	10360	3	N	1233	1621	1	1098
						1356	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)												
PETROHAWK OPERATING COMPANY												
BARBEE 72-1												
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
//CONT.// 660146												
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
01		0	3441	-0-	3441	3441	2	1	3439	4	N	-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-
THORNTON TRUST 4-60												
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A												
01	SHUT IN		3664	-0-	3664	18380	514	4	3150	9	N	2864
02	SHUT IN		14291	-0-	14291	32671	11919	2	2372	9	N	2156
03	SHUT IN		11388	-0-	11388	44059	9188	2	267	4	N	1757
							1933	9				
04	SHUT IN		9775	-0-	9775	53834	8133	2	1642	9	N	1493
05	SHUT IN		8062	-0-	8062	61896	6630	2	1432	9	N	1302
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61896					N	NO RPT
BECKHAM CALDWELL 5-43												
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417												
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8681					N	-0-
02	SHUT IN		10301	-0-	10301	18982	7108	2	3193	9	N	2903
03	SHUT IN		19087	-0-	19087	38069	13581	2	5506	9	N	5005
04	SHUT IN		14670	-0-	14670	52739	10270	2	359	4	N	3674
							4041	9				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52739					N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52739					N	NO RPT
ROLWING 4-33												
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300												
01	SHUT IN		1021	-0-	1021	18498	250	4	771	9	N	701
02	SHUT IN		8009	-0-	8009	26507	7360	2	649	9	N	590
03	SHUT IN		4132	-0-	4132	30639	3777	2	355	9	N	323
04	SHUT IN		2033	-0-	2033	32672	1758	2	60	4	N	195
							215	9				
05	SHUT IN		2370	-0-	2370	35042	2116	2	254	9	N	231
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35042					N	NO RPT
OATMAN C18-26												
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523												
01	79670 X		25157	-0-	-54513	-0-	19779	2	5378	9	N	4889
02	71960 X		38360	-0-	-33600	-0-	32770	2	5590	9	N	5082
03	79670 X		35366	-0-	-44304	-0-	30858	2	4508	9	N	4098
04	77100 X		29501	-0-	-47599	-0-	25981	2	3520	9	N	3200
05	79670 X	NO RPT	-0-	-0-	-79670	-0-					N	NO RPT
06	77100 X	NO RPT	-0-	-0-	-77100	-0-					N	NO RPT
COTTONWOOD 53-43												
WELL #: 1H RRCID -> 268248 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9397 - 13560												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PETROHAWK OPERATING COMPANY		//CONT.//		660146								
AT LAND STATE 52-6		WELL #:		1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9500 - 13678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLT 4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	268753	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10669 - 14892		
07	0	444	-0-	444	479	444	4			N	-0-	-0-	
08	0	453	-0-	453	932	453	4			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	932					N	-0-	-0-	
10	80014 X	-0-	-0-	-80014	-0-					N	-0-	-0-	
11	109110 X	-0-	-0-	-109110	-0-					N	-0-	-0-	
12	112747 X	-0-	-0-	-112747	-0-					N	-0-	-0-	
01	112747 X	4358	-0-	-108389	-0-	2763	2	1595	9	N	1450	738 1	712
02	101836 X	38638	-0-	-63198	-0-	32243	2	6395	9	N	5814	5514 1	1012
03	112747 X	38087	-0-	-74660	-0-	33347	2	4740	9	N	4309	4652 1	669
04	109110 X	26666	-0-	-82444	-0-	23664	2	3002	9	N	2729	2575 1	823
05	112747 X	19657	-0-	-93090	-0-	17374	2	2283	9	N	2075	2393 1	505
06	109110 X	NO RPT	-0-	-109110	-0-					N	NO RPT		505

OLSON STATE 57-T2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	268786	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF. N/A		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39213					N	-0-	383	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39213					N	-0-	221	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39213					N	-0-	221	
10	SHUT IN	90099	-0-	90099	129312	80156	2	1845	4	N	7362	6677 1	906
						8098	9						
11	SHUT IN	113159	-0-	113159	242471	103576	2	157	4	N	8569	8716 1	759
						9426	9						
12	SHUT IN	97221	-0-	97221	339692	91047	2	29	4	N	5586	6133 1	212
						6145	9						
01	SHUT IN	7240	-0-	7240	346932	6464	2	76	4	N	636		848
						700	9						
02	SHUT IN	72675	-0-	72675	419607	67227	2	8	4	N	4945	5405 1	388
						5440	9						
03	SHUT IN	54441	-0-	54441	474048	50560	2	3881	9	N	3528	3708 1	208
04	SHUT IN	31846	-0-	31846	505894	28914	2	30	4	N	2638	1686 1	1160
						2902	9						
05	SHUT IN	30610	-0-	30610	536504	28129	2	2481	9	N	2255	2589 1	826
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	536504					N	NO RPT		826

OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	10583	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	13952	-0-	13952	13952	12035	2	1917	9	N	1743		1743
04	SHUT IN	31550	-0-	31550	45502	27070	2	4480	9	N	4073	5378 1	438
*05	SHUT IN	31439	-0-	31439	76941	27813	2	3626	9	N	3296	2995 1	739
06	SHUT IN	37704	-0-	37704	114645	56	1	33515	3	N	3757	3973 1	523
						4133	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.	10669 - 10778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		134 N	134	-0-	-0-		2 1	132	2	N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-		2 1	122	2	N	-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0-		2 1	142	2	N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-		136 2			N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0-		163 2			N	-0-			-0-
*06		198 N	198	-0-	-0-		198 2			N	-0-			-0-

WOLF ENERGY, INC.				935534		CAPACITY				CNTY: WARD				
WOLF				WELL #:	1	RRCID ->	083143	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	18005	PERF.	10475 - 10648	
01		2093 X	2093	-0-	-0-		1843 2	250	9	N	227	338	1	194
02		1590 N	1590	-0-	-0-		1272 2	318	9	N	289	340	1	143
03		1395 N	1254	-0-	-141		1120 2	134	9	N	122	173	1	92
04		1590 N	887	-0-	-703		738 2	149	9	N	135			227
05		2005 N	2005	-0-	-0-		1612 2	393	9	N	357	508	1	76
*06		1588 N	1588	-0-	-0-		1294 2	294	9	N	267	160	1	183

PHOENIX (SILURIAN)				71275 700	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: CRANE				
NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609										
ESTES				WELL #:	3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937 - 5955	
01		2046 N	2036	-0-	-10 B		2029 3	7	9	N	6	3	8	66
02		2128 N	891	-0-	-1237 B		890 3	1	9	N	1	20	1	47
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		2449 N	872	-0-	-1577 B		871 3	1	9	N	1			48
04		1980 N	1095	-0-	-885 B		1086 3	9	9	N	8	45	1	11
05		1640 N	1640	-0-	-0- B		1627 3	13	9	N	12			23
*06		2210 N	2210	-0-	-0- B		2188 3	22	9	N	20	24	1	19

ESTES				WELL #:	2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008	
01		620 N	601	-0-	-19 B		600 3	1	9	N	1			23
02		601 N	601	-0-	-0- B		600 3	1	9	N	1	6	1	18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		601 N	601	-0-	-0- B		600 3	1	9	N	1			19
04		570 N	60	-0-	-510 B		60 3			N	-0-	11	1	8
05		651 N	602	-0-	-49 B		600 3	2	9	N	2			10
*06		607 N	607	-0-	-0- B		600 3	7	9	N	6	7	1	9

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)				71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #:	103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	N/A	
01		4217 N	8956	-0-	4739 B		8956 2			N	-0-			-0-
02		0 N	8212	-0-	8212 B		8212 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			8212									
03		17420 N	9208	-0-	-8212 B		9208 2			N	-0-			-0-
04		8984 N	8984	-0-	-0- B		8984 2			N	-0-			-0-
05		9083 N	8931	-0-	-152 B		8931 2			N	-0-			-0-
06		8910 X	6781	-0-	-2129		6781 2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043												
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01		38965	33567	-0-	-5398 B	80762	278	1	33289	2	N	1
02		0	36727	-0-	36727 B	117489	270	1	36457	2	N	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117489												
03		40300	41155	-0-	855 B	118344	310	1	40844	2	N	2
04		30676	37557	-0-	6881 B	125225	300	1	37257	2	N	-0-
05		40672	38154	-0-	-2518 B	122707	310	1	37844	2	N	-0-
*06		157847 X	35140	-0-	-122707	-0-	300	1	34840	2	N	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
ELSNORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ELSNORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381												
01		5115 N	3792	-0-	-1323 B	-1456	3792	2			N	-0-
02		0 N	1065	-0-	1065 B	-391	1065	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -391												
03		4898 N	1638	-0-	-3260 B	-0-	1638	2			N	-0-
04		3660 N	1428	-0-	-2232 B	-0-	1428	2			N	-0-
05		1178 N	694	-0-	-484 B	-0-	694	2			N	-0-
06		3660 X	1635	-0-	-2025	-0-	1635	2			N	-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043												
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643												
01		9021 #	5093	-0-	-3928	-0-	5092	2	1	9	N	42
02		13755 R	13755	-0-	-0-	-0-	104	1	13651	2	N	42
03		14973 #	9628	-0-	-5345	-0-	213	1	9412	2	N	42
04		14490 #	9517	-0-	-4973	-0-	167	1	9350	2	N	42
05		17176 R	17176	-0-	-0-	-0-	396	1	16780	2	N	42
06		14730 #	10406	-0-	-4324	-0-	124	1	10282	2	N	42

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007												
01		327949 X	319519	-0-	-8430	-0-	3106	1	316413	2	Y	-0-
02		291256 X	287697	-0-	-3559	-0-	1546	1	286151	2	Y	-0-
03		322462 X	316185	-0-	-6277	-0-	316185	2			Y	-0-
04		311340 X	306350	-0-	-4990	-0-	306350	2			Y	-0-
05		320385 X	312660	-0-	-7725	-0-	312660	2			Y	-0-
06		309210 X	299968	-0-	-9242	-0-	299968	2			Y	-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (MULTIPAY)		//CONT.//		71659 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH WEST -2-		WELL #:		701	RRCID ->	223163	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9499 - 9632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	19964 X	19423	-0-	-541	-0-	189 1	19234 2	Y	-0-	-0-		
02	17836 X	17378	-0-	-458	-0-	93 1	17285 2	Y	-0-	-0-		
03	19747 X	19063	-0-	-684	-0-	19063 2		Y	-0-	-0-		
04	19110 X	18504	-0-	-606	-0-	18504 2		Y	-0-	-0-		
05	19499 X	18932	-0-	-567	-0-	18932 2		Y	-0-	-0-		
06	18810 X	18306	-0-	-504	-0-	18306 2		Y	-0-	-0-		
PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
LONGFELLOW		WELL #:		401	RRCID ->	103417	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5166 - 5312
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	203 1	3900 2	N	-0-	-0-		
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	166 1	3214 2	N	-0-	-0-		
03	5208 X	3537	-0-	-1671	-0-	175 1	3362 2	N	-0-	-0-		
04	5040 X	3327	-0-	-1713	-0-	168 1	3159 2	N	-0-	-0-		
05	5208 X	3388	-0-	-1820	-0-	172 1	3216 2	N	-0-	-0-		
06	3960 X	3269	-0-	-691	-0-	167 1	3102 2	N	-0-	-0-		
LONGFELLOW		WELL #:		402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4839 - 4954
01	11563 X	10062	-0-	-1501	-0-	98 1	9964 2	Y	-0-	-0-		
02	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	47 1	8615 2	Y	-0-	-0-		
03	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945 2		Y	-0-	-0-		
04	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 2		Y	-0-	-0-		
05	6572 X	6203	-0-	-369	-0-	6203 2		Y	-0-	-0-		
06	6360 X	6180	-0-	-180	-0-	6180 2		Y	-0-	-0-		
WEST RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4980 - 5194
01	3472 X	2946	-0-	-526	-0-	29 1	2917 2	N	-0-	-0-		
02	3080 X	2181	-0-	-899	-0-	12 1	2169 2	N	-0-	-0-		
03	3348 X	2402	-0-	-946	-0-	2402 2		N	-0-	-0-		
04	3090 X	1952	-0-	-1138	-0-	1952 2		N	-0-	-0-		
05	3038 X	1861	-0-	-1177	-0-	1861 2		N	-0-	-0-		
06	2850 X	1917	-0-	-933	-0-	1917 2		N	-0-	-0-		
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	32 1	621 2	N	-0-	-0-		
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	28 1	541 2	N	-0-	-0-		
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	30 1	576 2	N	-0-	-0-		
04	630 N	572	-0-	-58	-0-	29 1	543 2	N	-0-	-0-		
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	30 1	555 2	N	-0-	-0-		
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	29 1	544 2	N	-0-	-0-		
WEST RANCH		WELL #:		4101	RRCID ->	147873	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6964
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	4 1	453 2	Y	-0-	-0-		
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	2 1	417 2	Y	-0-	-0-		
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2		Y	-0-	-0-		
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2		Y	-0-	-0-		
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		Y	-0-	-0-		
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424 2		Y	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	1340	-0-	-1109	-0-		66 1	1274 2	N	-0-	-0-	
02	1400 N	1307	-0-	-93	-0-		64 1	1243 2	N	-0-	-0-	
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-		68 1	1311 2	N	-0-	-0-	
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		69 1	1290 2	N	-0-	-0-	
05	1457 N	1240	-0-	-217	-0-		63 1	1177 2	N	-0-	-0-	
06	1320 N	1083	-0-	-237	-0-		55 1	1028 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583				
01	6572 X	3701	-0-	-2871	-0-		36 1	3665 2	Y	-0-	-0-	
02	5404 X	4220	-0-	-1184	-0-		23 1	4197 2	Y	-0-	-0-	
03	5332 X	4314	-0-	-1018	-0-		4314 2		Y	-0-	-0-	
04	4560 X	2994	-0-	-1566	-0-		2994 2		Y	-0-	-0-	
05	4681 X	1720	-0-	-2961	-0-		1720 2		Y	-0-	-0-	
06	4530 X	1070	-0-	-3460	-0-		1070 2		Y	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498				
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-		8 1	859 2	Y	-0-	-0-	
02	812 N	782	-0-	-30	-0-		4 1	778 2	Y	-0-	-0-	
03	899 N	808	-0-	-91	-0-		808 2		Y	-0-	-0-	
04	840 N	776	-0-	-64	-0-		776 2		Y	-0-	-0-	
05	868 N	787	-0-	-81	-0-		787 2		Y	-0-	-0-	
06	780 N	766	-0-	-14	-0-		766 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090				
01	1085 N	1012	-0-	-73	-0-		50 1	962 2	N	-0-	-0-	
02	980 N	934	-0-	-46	-0-		46 1	888 2	N	-0-	-0-	
03	1085 N	1038	-0-	-47	-0-		51 1	987 2	N	-0-	-0-	
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		51 1	953 2	N	-0-	-0-	
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		52 1	981 2	N	-0-	-0-	
*06	993 N	993	-0-	-0-	-0-		51 1	942 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078				
01	992 N	983	-0-	-9	-0-		49 1	934 2	N	-0-	-0-	
02	896 N	867	-0-	-29	-0-		43 1	824 2	N	-0-	-0-	
03	992 N	950	-0-	-42	-0-		47 1	903 2	N	-0-	-0-	
04	960 N	906	-0-	-54	-0-		46 1	860 2	N	-0-	-0-	
05	961 N	926	-0-	-35	-0-		47 1	879 2	N	-0-	-0-	
06	930 N	885	-0-	-45	-0-		45 1	840 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632				
01	31 N	29	-0-	-2	-0-		1 1	28 2	N	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		3 1	54 2	N	-0-	-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		3 1	54 2	N	-0-	-0-	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		3 1	50 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-		2 1	46 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-		2 1	43 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		3201	RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4722 - 4950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		496 N	342	-0-	-154	-0-	3 1	339 2	Y	-0-			-0-
02		252 N	201	-0-	-51	-0-	1 1	200 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
04		330 N	127	-0-	-203	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
05		217 N	53	-0-	-164	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
06		180 N	48	-0-	-132	-0-	48 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3184 - 4748	
01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	106 1	2028 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	1725	-0-	1725	-0-	85 1	1640 2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	1757	-0-	1757	-0-	3482	87 1	1670 2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	1671	-0-	1671	-0-	5153	84 1	1587 2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	1670	-0-	1670	-0-	6823	85 1	1585 2	Y	-0-		-0-
*06		8401 X	1578	-0-	-6823	-0-	81 1	1497 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708	
01		527 N	388	-0-	-139	-0-	4 1	384 2	N	-0-			-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	3 1	500 2	N	-0-			-0-
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
05		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-			-0-
06		570 N	547	-0-	-23	-0-	547 2		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2101	RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4191 - 4333	
01		1085 N	1008	-0-	-77	-0-	50 1	958 2	N	-0-			-0-
02		924 N	922	-0-	-2	-0-	45 1	877 2	N	-0-			-0-
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54 1	1036 2	N	-0-			-0-
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	54 1	1012 2	N	-0-			-0-
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	53 1	998 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	51 1	950 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		405	RRCID ->	169097	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3690 - 5277	
01		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	11 1	1075 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	1021	-0-	1021	-0-	5 1	1016 2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	1063	-0-	1063	-0-	2084	1063 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	1021	-0-	1021	-0-	3105	1021 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	1056	-0-	1056	-0-	4161	1056 2	Y	-0-			-0-
*06		5152 X	991	-0-	-4161	-0-	991 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4686 - 5226	
01		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	128 1	2462 2	N	-0-			-0-
02		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	120 1	2316 2	N	-0-			-0-
03		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	133 1	2549 2	N	-0-			-0-
04		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	137 1	2578 2	N	-0-			-0-
05		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	141 1	2643 2	N	-0-			-0-
*06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	134 1	2489 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3222 - 4664	
01		11222 X	7585	-0-	-3637	-0-	74 1	7511 2	Y	-0-			-0-
02		8008 X	6012	-0-	-1996	-0-	32 1	5980 2	Y	-0-			-0-
03		8866 X	6818	-0-	-2048	-0-	6818 2		Y	-0-			-0-
04		8580 X	6534	-0-	-2046	-0-	6534 2		Y	-0-			-0-
05		8711 X	6241	-0-	-2470	-0-	6241 2		Y	-0-			-0-
06		7350 X	6112	-0-	-1238	-0-	6112 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	980	-0-	-74	-0-	48 1	932 2	N	-0-	-0-
02	924 N	882	-0-	-42	-0-	43 1	839 2	N	-0-	-0-
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	48 1	929 2	N	-0-	-0-
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	47 1	889 2	N	-0-	-0-
05	992 N	977	-0-	-15	-0-	50 1	927 2	N	-0-	-0-
06	960 N	936	-0-	-24	-0-	48 1	888 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546		
01	4712 X	4054	-0-	-658	-0-	39 1	4015 2	N	-0-	-0-
02	4256 X	3208	-0-	-1048	-0-	17 1	3191 2	N	-0-	-0-
03	4712 X	3002	-0-	-1710	-0-	3002 2		N	-0-	-0-
04	4500 X	3170	-0-	-1330	-0-	3170 2		N	-0-	-0-
05	4123 X	2994	-0-	-1129	-0-	2994 2		N	-0-	-0-
06	3930 X	3098	-0-	-832	-0-	3098 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788		
01	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	52 1	5272 2	Y	-0-	-0-
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	26 1	4756 2	Y	-0-	-0-
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2		Y	-0-	-0-
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2		Y	-0-	-0-
05	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2		Y	-0-	-0-
*06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940		
01	558 N	370	-0-	-188	-0-	18 1	352 2	N	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23 1	441 2	N	-0-	-0-
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	23 1	434 2	N	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22 1	407 2	N	-0-	-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	25 1	461 2	N	-0-	-0-
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364		
01	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	78 1	1494 2	N	-0-	-0-
02	1456 N	1408	-0-	-48	-0-	69 1	1339 2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	76 1	1456 2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	75 1	1404 2	N	-0-	-0-
05	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	75 1	1414 2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	73 1	1353 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954		
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	128 1	2462 2	N	-0-	-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	115 1	2229 2	N	-0-	-0-
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	128 1	2450 2	N	-0-	-0-
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	126 1	2359 2	N	-0-	-0-
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	129 1	2416 2	N	-0-	-0-
*06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	123 1	2290 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440		
01	3193 X	2860	-0-	-333	-0-	41 1	2819 2	Y	-0-	-0-
02	2800 X	2337	-0-	-463	-0-	22 1	2315 2	Y	-0-	-0-
03	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	18 1	2689 2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	2472	-0-	-528	-0-	21 1	2451 2	Y	-0-	-0-
05	3100 X	2254	-0-	-846	-0-	20 1	2234 2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2335	-0-	-425	-0-	19 1	2316 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)																
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
WEST RANCH 5 //CONT.// 748011																
WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 X	2773	-0-	-327	-0-	27	1	2746	2	Y	-0-				-0-
02		2800 X	2068	-0-	-732	-0-	11	1	2057	2	Y	-0-				-0-
03		3069 X	2268	-0-	-801	-0-	2268	2			Y	-0-				-0-
04		2970 X	2033	-0-	-937	-0-	2033	2			Y	-0-				-0-
05		2821 X	1790	-0-	-1031	-0-	1790	2			Y	-0-				-0-
06		2670 X	1885	-0-	-785	-0-	1885	2			Y	-0-				-0-

WEST RANCH 5																
WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416																
01		5425 X	4952	-0-	-473	-0-	48	1	4904	2	Y	-0-				-0-
02		5124 X	3692	-0-	-1432	-0-	20	1	3672	2	Y	-0-				-0-
03		5549 X	4179	-0-	-1370	-0-	4179	2			Y	-0-				-0-
04		5340 X	3788	-0-	-1552	-0-	3788	2			Y	-0-				-0-
05		5332 X	3195	-0-	-2137	-0-	3195	2			Y	-0-				-0-
06		4800 X	3497	-0-	-1303	-0-	3497	2			Y	-0-				-0-

WEST RANCH 5																
WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226																
01		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	41	1	4128	2	N	-0-				-0-
02		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	18	1	3327	2	N	-0-				-0-
03		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-				-0-
04		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-				-0-
05		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-				-0-
*06		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-				-0-

LONGFELLOW																
WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024																
01		868 N	835	-0-	-33	-0-	41	1	794	2	N	-0-				-0-
02		756 N	739	-0-	-17	-0-	36	1	703	2	N	-0-				-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-				-0-
04		810 N	806	-0-	-4	-0-	41	1	765	2	N	-0-				-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	N	-0-				-0-
06		810 N	787	-0-	-23	-0-	40	1	747	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH																
WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446																
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	128	1	2456	2	N	-0-				-0-
02		2324 N	2277	-0-	-47	-0-	112	1	2165	2	N	-0-				-0-
03		2511 N	2463	-0-	-48	-0-	122	1	2341	2	N	-0-				-0-
04		2490 N	2455	-0-	-35	-0-	124	1	2331	2	N	-0-				-0-
05		2511 N	2440	-0-	-71	-0-	124	1	2316	2	N	-0-				-0-
06		2370 N	2293	-0-	-77	-0-	117	1	2176	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH																
WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON																
WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727																
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	N	-0-				-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-				-0-
03		372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	N	-0-				-0-
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-				-0-
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	N	-0-				-0-
*06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508								
01	3162 X	2782	-0-	-380	-0-	27	1	2755	2	Y	-0-					-0-
02	2800 X	2422	-0-	-378	-0-	13	1	2409	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2582	-0-	-418	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2543	-0-	-433	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2432	-0-	-268	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832								
01	7626 X	6324	-0-	-1302	-0-	61	1	6263	2	Y	-0-					-0-
02	6076 X	5672	-0-	-404	-0-	30	1	5642	2	Y	-0-					-0-
03	6727 X	6243	-0-	-484	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-
04	6510 X	5940	-0-	-570	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
05	6479 X	6062	-0-	-417	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
06	6120 X	5786	-0-	-334	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944								
01	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1488	-0-	-52	-0-	73	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	82	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	80	1	1493	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782								
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048								
01	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	16	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1427	-0-	-197	-0-	8	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753								
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	142	1	2721	2	N	-0-					-0-
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	140	1	2683	2	N	-0-					-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	136	1	2555	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	126	1	2353	2	N	-0-					-0-
*06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	142	1	2632	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 4882 - 5480						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-		143	1	2756	2	N	-0-			-0-
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-		134	1	2594	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3146	-0-	46	46		156	1	2990	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3167	-0-	167	213		160	1	3007	2	N	-0-			-0-
05	2838	N	2625	-0-	-213	-0-		133	1	2492	2	N	-0-			-0-
*06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-		90	1	1661	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5357 - 5950						
01	16182	X	12782	-0-	-3400	-0-		124	1	12658	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		13072	-0-	13072	13072		70	1	13002	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		15761	-0-	15761	28833		15761	2			Y	-0-			-0-
04	43924	X	15091	-0-	-28833	-0-		15091	2			Y	-0-			-0-
05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-		14879	2			Y	-0-			-0-
06	15240	X	14199	-0-	-1041	-0-		14199	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 4350 - 4597						
01	248	N	241	-0-	-7	-0-		12	1	229	2	N	-0-			-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-		11	1	209	2	N	-0-			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-		12	1	233	2	N	-0-			-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-		12	1	223	2	N	-0-			-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-		12	1	225	2	N	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-		12	1	213	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7582 - 8060						
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-		1	1	140	2	Y	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-		1	1	122	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-		123	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-		138	2			Y	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			Y	-0-			-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 2000		WELL #: 901		RRCID -> 183076		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 5540 - 6304						
01	186	N	164	-0-	-22	-0-		8	1	156	2	N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-		9	1	168	2	N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-		10	1	188	2	N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-		10	1	181	2	N	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-		9	1	174	2	N	-0-			-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-		9	1	160	2	N	-0-			-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 3702 - 3836						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4275 - 4634						
01	992	N	876	-0-	-116	-0-		43	1	833	2	N	-0-			-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-		40	1	773	2	N	-0-			-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-		43	1	822	2	N	-0-			-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-		41	1	771	2	N	-0-			-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-		44	1	830	2	N	-0-			-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-		44	1	825	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW STATE 2		WELL #: 2801		RRCID -> 183908		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	24 1	469 2	N	-0-	-0-
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	20 1	385 2	N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	568 2	N	-0-	-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	458 2	N	-0-	-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28 1	518 2	N	-0-	-0-
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31 1	574 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736		
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	2 1	235 2	Y	-0-	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	1 1	237 2	Y	-0-	-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2		Y	-0-	-0-
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163 2		Y	-0-	-0-
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2		Y	-0-	-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1203		RRCID -> 185579		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148		
01	4278 X	2629	-0-	-1649	-0-	26 1	2603 2	Y	-0-	-0-
02	3500 X	2206	-0-	-1294	-0-	12 1	2194 2	Y	-0-	-0-
03	3379 X	2317	-0-	-1062	-0-	2317 2		Y	-0-	-0-
04	3090 X	2178	-0-	-912	-0-	2178 2		Y	-0-	-0-
05	2728 X	2244	-0-	-484	-0-	2244 2		Y	-0-	-0-
06	2550 X	2329	-0-	-221	-0-	2329 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870		
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	12 1	238 2	N	-0-	-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	8 1	158 2	N	-0-	-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	8 1	153 2	N	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	N	-0-	-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	7 1	133 2	N	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992		
*01	18259 X	16922	-0-	-1337	-0-	836 1	16078 2	N	7	99
						8 9				
*02	15764 X	15074	-0-	-690	-0-	740 1	14334 2	N	-0-	32
*03	17453 X	16482	-0-	-971	-0-	815 1	15667 2	N	-0-	32
*04	16830 X	15716	-0-	-1114	-0-	794 1	14922 2	N	-0-	32
*05	17081 X	16088	-0-	-993	-0-	816 1	15272 2	N	-0-	32
06	16380 X	15451	-0-	-929	-0-	790 1	14660 2	N	1	33
						1 9				

PINON (OVERTHRUST)													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
WEST RANCH //CONT.// 748011													
WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-	
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	3 1	51 2	N	-0-		-0-	
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-		-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-		-0-	
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-	
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-	

ALLISON													
WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396													
01		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	59 1	1126 2	N	-0-		-0-	
02		1064 N	1061	-0-	-3	-0-	52 1	1009 2	N	-0-		-0-	
03		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	57 1	1089 2	N	-0-		-0-	
04		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	55 1	1028 2	N	-0-		-0-	
05		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	55 1	1030 2	N	-0-		-0-	
06		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	53 1	976 2	N	-0-		-0-	

LONGFELLOW													
WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388													
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	3 1	311 2	Y	-0-		-0-	
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	2 1	283 2	Y	-0-		-0-	
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		Y	-0-		-0-	
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		Y	-0-		-0-	
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		Y	-0-		-0-	
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW													
WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516													
01		558 N	534	-0-	-24	-0-	26 1	508 2	N	-0-		-0-	
02		504 N	489	-0-	-15	-0-	24 1	465 2	N	-0-		-0-	
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	26 1	508 2	N	-0-		-0-	
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	26 1	488 2	N	-0-		-0-	
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	505 2	N	-0-		-0-	
*06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	26 1	489 2	N	-0-		-0-	

LONGFELLOW													
WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325													
01		1643 N	1515	-0-	-128	-0-	75 1	1440 2	N	-0-		-0-	
02		1456 N	1445	-0-	-11	-0-	71 1	1374 2	N	-0-		-0-	
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	78 1	1499 2	N	-0-		-0-	
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	76 1	1422 2	N	-0-		-0-	
05		1612 N	1524	-0-	-88	-0-	77 1	1447 2	N	-0-		-0-	
06		1530 N	1419	-0-	-111	-0-	73 1	1346 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH													
WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594													
01		2576 N	1610	-0-	-966	-0-	16 1	1594 2	Y	-0-		-0-	
02		1484 N	1452	-0-	-32	-0-	8 1	1444 2	Y	-0-		-0-	
03		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574 2		Y	-0-		-0-	
04		1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532 2		Y	-0-		-0-	
05		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580 2		Y	-0-		-0-	
06		1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515 2		Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW													
WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738													
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	24 1	469 2	N	-0-		-0-	
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	21 1	397 2	N	-0-		-0-	
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	23 1	439 2	N	-0-		-0-	
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	26 1	495 2	N	-0-		-0-	
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	24 1	454 2	N	-0-		-0-	
06		450 N	435	-0-	-15	-0-	22 1	413 2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	118 1	2272 2	N	-0-	-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	124 1	2400 2	N	-0-	-0-
03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	136 1	2622 2	N	-0-	-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	127 1	2381 2	N	-0-	-0-
05	2790 N	2780	-0-	-10	-0-	141 1	2639 2	N	-0-	-0-
06	2670 N	2547	-0-	-123	-0-	130 1	2417 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208		
01	682 N	620	-0-	-62	-0-	31 1	589 2	N	-0-	-0-
02	588 N	583	-0-	-5	-0-	29 1	554 2	N	-0-	-0-
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	29 1	564 2	N	-0-	-0-
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	30 1	555 2	N	-0-	-0-
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	28 1	530 2	N	-0-	-0-
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	27 1	492 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204		
01	4898 X	4410	-0-	-488	-0-	218 1	4192 2	N	-0-	-0-
02	4200 X	3922	-0-	-278	-0-	193 1	3729 2	N	-0-	-0-
03	4650 X	4041	-0-	-609	-0-	200 1	3841 2	N	-0-	-0-
04	4500 X	3780	-0-	-720	-0-	191 1	3589 2	N	-0-	-0-
05	4402 X	3868	-0-	-534	-0-	196 1	3672 2	N	-0-	-0-
06	4260 X	3805	-0-	-455	-0-	195 1	3610 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176		
01	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	13 1	1343 2	Y	-0-	-0-
02	1176 N	978	-0-	-198	-0-	5 1	973 2	Y	-0-	-0-
03	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1015 2		Y	-0-	-0-
04	1260 N	1083	-0-	-177	-0-	1083 2		Y	-0-	-0-
05	1085 N	882	-0-	-203	-0-	3 1	879 2	Y	-0-	-0-
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	55 1	1012 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350		
01	1054 N	957	-0-	-97	-0-	47 1	910 2	N	-0-	-0-
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	43 1	829 2	N	-0-	-0-
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	47 1	904 2	N	-0-	-0-
04	930 N	838	-0-	-92	-0-	42 1	796 2	N	-0-	-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	49 1	922 2	N	-0-	-0-
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	46 1	861 2	N	-0-	-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930		
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	5 1	506 2	Y	-0-	-0-
02	532 N	404	-0-	-128	-0-	2 1	402 2	Y	-0-	-0-
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 2		Y	-0-	-0-
04	480 N	348	-0-	-132	-0-	348 2		Y	-0-	-0-
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2		Y	-0-	-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000		
01	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	150 1	2877 2	N	-0-	-0-
02	2800 X	2770	-0-	-30	-0-	136 1	2634 2	N	-0-	-0-
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	155 1	2985 2	N	-0-	-0-
04	2970 X	2892	-0-	-78	-0-	146 1	2746 2	N	-0-	-0-
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	157 1	2937 2	N	-0-	-0-
06	3000 X	2937	-0-	-63	-0-	150 1	2787 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	63 1	1202 2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1087	-0-	-89	-0-	53 1	1034 2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	60 1	1151 2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	59 1	1112 2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	61 1	1147 2	N	-0-	-0-
06	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	59 1	1090 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988		
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	39 1	1054 2	Y	-0-	7
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	33 1	961 2	Y	-0-	7
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	34 1	1303 2	Y	-0-	7
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	33 1	1160 2	Y	-0-	7
*05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	34 1	1029 2	Y	-0-	-0-
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	33 1	841 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904		
01	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	99 1	1903 2	N	-0-	-0-
02	1652 N	1570	-0-	-82	-0-	77 1	1493 2	N	-0-	-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	95 1	1818 2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	91 1	1714 2	N	-0-	-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	94 1	1755 2	N	-0-	-0-
06	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	90 1	1670 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670		
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	139 1	2664 2	N	-0-	-0-
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	123 1	2390 2	N	-0-	-0-
03	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	136 1	2612 2	N	-0-	-0-
04	2670 X	2628	-0-	-42	-0-	133 1	2495 2	N	-0-	-0-
05	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	136 1	2554 2	N	-0-	-0-
06	2670 N	2369	-0-	-301	-0-	121 1	2248 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860		
01	4340 X	3598	-0-	-742	-0-	72 1	3526 2	Y	-0-	-0-
02	3836 X	2855	-0-	-981	-0-	51 1	2804 2	Y	-0-	-0-
03	4123 X	3205	-0-	-918	-0-	44 1	3161 2	Y	-0-	-0-
04	3810 X	3099	-0-	-711	-0-	41 1	3058 2	Y	-0-	-0-
05	3627 X	3059	-0-	-568	-0-	42 1	3017 2	Y	-0-	-0-
06	3480 X	3018	-0-	-462	-0-	41 1	2977 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117		
01	3100 X	2549	-0-	-551	-0-	126 1	2423 2	N	-0-	-0-
02	2800 X	2554	-0-	-246	-0-	125 1	2429 2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	145 1	2790 2	N	-0-	-0-
04	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	131 1	2463 2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	146 1	2738 2	N	-0-	-0-
06	2850 N	2707	-0-	-143	-0-	138 1	2569 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622		
01	6293 X	5373	-0-	-920	-0-	52 1	5321 2	Y	-0-	-0-
02	5236 X	4744	-0-	-492	-0-	25 1	4719 2	Y	-0-	-0-
03	5797 X	5242	-0-	-555	-0-	5242 2		Y	-0-	-0-
04	5520 X	5053	-0-	-467	-0-	5053 2		Y	-0-	-0-
05	5363 X	5014	-0-	-349	-0-	5014 2		Y	-0-	-0-
06	5190 X	4818	-0-	-372	-0-	4818 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW		WELL #:		4031	RRCID ->	192534	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4469 - 6246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 X	1702	-0-	-189	-0-	17 1	1685 2	Y	-0-			-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	8 1	1400 2	Y	-0-			-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		Y	-0-			-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473 2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3402	RRCID ->	192537	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	5112 - 6635
*11	480 N	466	-0-	-14	-0-	24 1	442 2	N	-0-	23 7		-0-
*12	496 N	470	-0-	-26	-0-	24 1	446 2	N	-0-			-0-
*01	496 N	462	-0-	-34	-0-	23 1	439 2	N	-0-			-0-
*02	448 N	413	-0-	-35	-0-	20 1	393 2	N	-0-			-0-
*03	465 N	448	-0-	-17	-0-	22 1	426 2	N	-0-			-0-
*04	450 N	424	-0-	-26	-0-	21 1	403 2	N	-0-			-0-
*05	465 N	434	-0-	-31	-0-	22 1	412 2	N	-0-			-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	21 1	389 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		601	RRCID ->	192540	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8510 - 8758
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	19 1	371 2	N	-0-			-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	18 1	344 2	N	-0-			-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	20 1	387 2	N	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	20 1	368 2	N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	20 1	376 2	N	-0-			-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	19 1	357 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3303	RRCID ->	192543	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5020 - 5508
01	3906 X	3747	-0-	-159	-0-	185 1	3562 2	N	-0-			-0-
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	166 1	3222 2	N	-0-			-0-
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	182 1	3500 2	N	-0-			-0-
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	178 1	3344 2	N	-0-			-0-
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	182 1	3406 2	N	-0-			-0-
*06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	176 1	3258 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5010	RRCID ->	193337	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	4606	PERF.	3266 - 3924
01	775 N	716	-0-	-59	-0-	35 1	681 2	N	-0-			-0-
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	33 1	631 2	N	-0-			-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37 1	714 2	N	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	37 1	699 2	N	-0-			-0-
05	744 N	617	-0-	-127	-0-	31 1	586 2	N	-0-			-0-
06	720 N	664	-0-	-56	-0-	34 1	630 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4032	RRCID ->	194202	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	4972 - 5716
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	21 1	397 2	N	-0-			-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	18 1	356 2	N	-0-			-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	21 1	397 2	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21 1	402 2	N	-0-			-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	388 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6479 X	6396	-0-	-83	-0-	316 1	6080 2	N	-0-		-0-
02	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	286 1	5542 2	N	-0-		-0-
03	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	317 1	6099 2	N	-0-		-0-
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	312 1	5856 2	N	-0-		-0-
05	6324 X	6308	-0-	-16	-0-	320 1	5988 2	N	-0-		-0-
06	6120 X	6035	-0-	-85	-0-	309 1	5726 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	45 1	868 2	N	-0-		-0-
02	840 N	809	-0-	-31	-0-	40 1	769 2	N	-0-		-0-
03	899 N	867	-0-	-32	-0-	43 1	824 2	N	-0-		-0-
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	43 1	801 2	N	-0-		-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	44 1	820 2	N	-0-		-0-
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	43 1	790 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932			
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	45 1	871 2	N	-0-		-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	40 1	783 2	N	-0-		-0-
03	899 N	892	-0-	-7	-0-	44 1	848 2	N	-0-		-0-
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	43 1	817 2	N	-0-		-0-
05	899 N	876	-0-	-23	-0-	44 1	832 2	N	-0-		-0-
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	43 1	793 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152			
*07	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	85 1	1626 2	N	-0-		13
*08	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	79 1	1484 2	N	-0-		13
*09	1710 N	1364	-0-	-346	-0-	70 1	1294 2	N	-0-		13
*10	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	82 1	1564 2	N	-0-		13
*11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	80 1	1504 2	N	-0-		13
*12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	79 1	1462 2	N	-0-	13 1	-0-
*01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	76 1	1462 2	N	-0-		-0-
*02	1484 N	1381	-0-	-103	-0-	68 1	1313 2	N	-0-		-0-
*03	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	74 1	1429 2	N	-0-		-0-
*04	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	74 1	1396 2	N	-0-		-0-
*05	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	75 1	1402 2	N	-0-		-0-
*06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	76 1	1410 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050			
01	1054 N	888	-0-	-166	-0-	44 1	844 2	N	-0-		-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	40 1	783 2	N	-0-		-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	43 1	833 2	N	-0-		-0-
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	43 1	800 2	N	-0-		-0-
05	899 N	847	-0-	-52	-0-	43 1	804 2	N	-0-		-0-
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43 1	799 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990			
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	46 1	885 2	N	-0-		-0-
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	42 1	814 2	N	-0-		-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	46 1	883 2	N	-0-		-0-
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	45 1	844 2	N	-0-		-0-
05	961 N	920	-0-	-41	-0-	47 1	873 2	N	-0-		-0-
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	46 1	845 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3070 - 4294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-	-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8490 - 8578		
01	2728 N	2443	-0-	-285	-0-	121	1	2322	2	N	-0-	-0-
02	2352 N	2191	-0-	-161	-0-	108	1	2083	2	N	-0-	-0-
03	2604 N	2343	-0-	-261	-0-	116	1	2227	2	N	-0-	-0-
04	2370 N	2215	-0-	-155	-0-	112	1	2103	2	N	-0-	-0-
05	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	115	1	2160	2	N	-0-	-0-
06	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	109	1	2028	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3043 - 3930		
01	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	100	1	1919	2	N	-0-	-0-
02	1904 N	1827	-0-	-77	-0-	90	1	1737	2	N	-0-	-0-
03	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	99	1	1901	2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	97	1	1821	2	N	-0-	-0-
05	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	100	1	1863	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	96	1	1781	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529		PERF. 3135 - 3432		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3582 - 3942		
01	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	147	1	2820	2	N	-0-	-0-
02	2800 X	2656	-0-	-144	-0-	130	1	2526	2	N	-0-	-0-
03	3069 X	2909	-0-	-160	-0-	144	1	2765	2	N	-0-	-0-
04	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	141	1	2652	2	N	-0-	-0-
05	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	145	1	2717	2	N	-0-	-0-
06	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	139	1	2586	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 3750 - 4018		
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-	17
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-	17
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	N	-0-	17
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-	17
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	N	-0-	-0-
06	690 N	561	-0-	-129	-0-	29	1	532	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 8120 - 8181		
01	1023 N	998	-0-	-25	-0-	49	1	949	2	N	-0-	-0-
02	896 N	834	-0-	-62	-0-	41	1	793	2	N	-0-	-0-
03	992 N	872	-0-	-120	-0-	43	1	829	2	N	-0-	-0-
04	960 N	832	-0-	-128	-0-	42	1	790	2	N	-0-	-0-
05	930 N	584	-0-	-346	-0-	30	1	554	2	N	-0-	-0-
06	840 N	490	-0-	-350	-0-	25	1	465	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
//CONT.// 71659 700																					
//CONT.// 748011																					
WEST RANCH												WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 7638 - 9165	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		186 N	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-				
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-				
03		124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-				
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-				
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-				
*06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-				

ALLISON												WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8134 - 8320	
01		61039 X	55636	-0-	-5403	-0-	541	1	55095	2	Y	-0-					47				
02		53648 X	51252	-0-	-2396	-0-	275	1	50977	2	Y	-0-					47				
03		59396 X	56497	-0-	-2899	-0-	56497	2			Y	-0-					47				
04		57300 X	54420	-0-	-2880	-0-	54420	2			Y	-0-					47				
05		57164 X	55171	-0-	-1993	-0-	55171	2			Y	-0-					47				
06		54900 X	52273	-0-	-2627	-0-	52273	2			Y	-0-					47				

LONGFELLOW												WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7181 - 7346	
01		5611 X	5434	-0-	-177	-0-	269	1	5165	2	N	-0-					-0-				
02		5068 X	4752	-0-	-316	-0-	233	1	4519	2	N	-0-					-0-				
03		5487 X	5049	-0-	-438	-0-	250	1	4799	2	N	-0-					-0-				
04		5310 X	4933	-0-	-377	-0-	249	1	4684	2	N	-0-					-0-				
05		5487 X	4976	-0-	-511	-0-	252	1	4724	2	N	-0-					-0-				
06		5250 X	4682	-0-	-568	-0-	239	1	4443	2	N	-0-					-0-				

WEST RANCH												WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 4287 - 6115	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

WEST RANCH												WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3709 - 4344	
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-				
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-				
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-				
04		330 N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-				
05		279 N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-				
06		240 N	202	-0-	-38	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-				

WEST RANCH												WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 6898 - 7946	
01		6386 X	5863	-0-	-523	-0-	57	1	5806	2	Y	-0-					-0-				
02		5488 X	5219	-0-	-269	-0-	28	1	5191	2	Y	-0-					-0-				
03		6076 X	5712	-0-	-364	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-				
04		5880 X	5594	-0-	-286	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-				
05		6014 X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-				
06		5670 X	5271	-0-	-399	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-				

WEST RANCH												WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 2716 - 4687	
01		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	N	-0-					-0-				
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	-0-					-0-				
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	2	N	-0-					-0-				
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	N	-0-					-0-				
05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	N	-0-					-0-				
*06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	N	-0-					-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	2	N	-0-	-0-
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	24	1	469	2	N	-0-	-0-
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	27	1	513	2	N	-0-	-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	26	1	484	2	N	-0-	-0-
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	26	1	484	2	N	-0-	-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592				
01	3968 X	3665	-0-	-303	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-	-0-
02	3500 X	3235	-0-	-265	-0-	17	1	3218	2	Y	-0-	-0-
03	3875 X	3504	-0-	-371	-0-	3504	2			Y	-0-	-0-
04	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			Y	-0-	-0-
05	3720 X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			Y	-0-	-0-
06	3540 X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			Y	-0-	-0-

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304				
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-	-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274				
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	69	1	1335	2	N	-0-	-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	N	-0-	-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	N	-0-	-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	2	N	-0-	-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	71	1	1315	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552				
01	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	51	1	981	2	N	10	125
						11	9					
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	N	19	144
						21	9					
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	15	159
						17	9					
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	N	16	150
						18	9					
05	1147 N	966	-0-	-181	-0-	49	1	915	2	N	2	152
						2	9					
*06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1056	2	N	15	99
						17	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	29	1	555	2	N	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-	-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	28	1	543	2	N	-0-	-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-	-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-	-0-
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879			
01	2449 N	2351	-0-	-98	-0-	116	1	2235	2	N	-0-	-0-
02	2156 N	2068	-0-	-88	-0-	102	1	1966	2	N	-0-	-0-
03	2356 N	2261	-0-	-95	-0-	112	1	2149	2	N	-0-	-0-
04	2280 N	2165	-0-	-115	-0-	109	1	2056	2	N	-0-	-0-
05	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	112	1	2091	2	N	-0-	-0-
06	2190 N	2112	-0-	-78	-0-	108	1	2004	2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	N	-0-	-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-	-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	-0-	-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-	-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-	-0-
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	2	N	-0-	-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	25	1	486	2	N	-0-	-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	N	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-	-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-	-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	N	-0-	-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	13	1	245	2	N	-0-	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	2	N	-0-	-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	2	N	-0-	-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	2	N	-0-	-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	49	1	933	2	N	-0-	-0-
02	924 N	826	-0-	-98	-0-	41	1	785	2	N	-0-	-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	46	1	893	2	N	-0-	-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	N	-0-	-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	N	-0-	-0-
06	900 N	727	-0-	-173	-0-	37	1	690	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	49 1	23 9	941 2	Y		21			118
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	43 1	24 9	828 2	Y		22	69 1		71
03	1023 N	959	-0-	-64	-0-	47 1	18 9	894 2	Y		16			87
04	990 N	908	-0-	-82	-0-	45 1	15 9	848 2	Y		14			101
05	992 N	909	-0-	-83	-0-	46 1		863 2	Y		-0-			101
06	930 N	873	-0-	-57	-0-	44 1	15 9	814 2	Y		14	90 1		25

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	180 1	15 9	3461 2	N		14			47
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	177 1	7 9	3425 2	N		6			53
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	188 1	10 9	3614 2	N		9			62
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	185 1	11 9	3471 2	N		10			72
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	186 1	3 9	3489 2	N		3			75
*06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	178 1	6 9	3312 2	N		5			80

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	10 1		1065 2	Y		-0-			-0-
02	1064 N	885	-0-	-179	-0-	5 1		880 2	Y		-0-			-0-
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043 2			Y		-0-			-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			Y		-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			Y		-0-			-0-
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005 2			Y		-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

01	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	89 1		1709 2	N		-0-			-0-
02	1848 N	1746	-0-	-102	-0-	86 1		1660 2	N		-0-			-0-
03	1984 N	1707	-0-	-277	-0-	84 1		1623 2	N		-0-			-0-
04	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	86 1		1609 2	N		-0-			-0-
05	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	92 1		1715 2	N		-0-			-0-
*06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	88 1		1637 2	N		-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

01	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	14 1		1430 2	Y		-0-			-0-
02	1316 N	1281	-0-	-35	-0-	7 1		1274 2	Y		-0-			-0-
03	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426 2			Y		-0-			-0-
04	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395 2			Y		-0-			-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			Y		-0-			-0-
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			Y		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	67 1	1291 2	N	-0-	-0-
02	1232 N	1192	-0-	-40	-0-	59 1	1133 2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	65 1	1244 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	63 1	1193 2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	65 1	1212 2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	62 1	1149 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092		
01	2697 X	2362	-0-	-335	-0-	23 1	2339 2	Y	-0-	-0-
02	2240 N	2054	-0-	-186	-0-	11 1	2043 2	Y	-0-	-0-
03	2418 N	2189	-0-	-229	-0-	2189 2		Y	-0-	-0-
04	2280 N	2081	-0-	-199	-0-	2081 2		Y	-0-	-0-
05	2263 N	2050	-0-	-213	-0-	2050 2		Y	-0-	-0-
06	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	1935 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892		
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	N	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	N	-0-	-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	N	-0-	-0-

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882		
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55 1	1049 2	N	12	142
						13 9				
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44 1	852 2	N	7	149
						8 9				
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63 1	1208 2	N	40	189
						44 9				
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	57 1	1072 2	N	25	44
						28 9			170 1	
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	58 1	1093 2	N	23	67
						25 9				
*06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	56 1	1032 2	N	20	87
						22 9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
02	T. A.	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-
03	T. A.	38	-0-	38	69	2	1	36	2	Y	-0-
04	T. A.	33	-0-	33	102	2	1	31	2	Y	-0-
05	T. A.	31	-0-	31	133	2	1	29	2	Y	-0-
06	T. A.	31	-0-	31	164	2	1	29	2	Y	-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952			
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	19	1	369	2	N	-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	21	1	400	2	N	-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	20	1	384	2	N	-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	21	1	391	2	N	-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	20	1	373	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534			
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	2	N	-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	22	1	428	2	N	-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	24	1	467	2	N	-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	23	1	439	2	N	-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	23	1	435	2	N	-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064			
01	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	142	1	2737	2	N	-0-
02	2716 X	2573	-0-	-143	-0-	126	1	2447	2	N	-0-
03	3007 X	2812	-0-	-195	-0-	139	1	2673	2	N	-0-
04	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	136	1	2559	2	N	-0-
05	2883 X	2751	-0-	-132	-0-	139	1	2612	2	N	-0-
06	2730 N	2644	-0-	-86	-0-	135	1	2509	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	71 1	1369 2	N	-0-
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	69 1	1285 2	N	-0-
*12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	71 1	1320 2	N	-0-
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	67 1	1292 2	N	-0-
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	60 1	1160 2	N	-0-
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	67 1	1285 2	N	-0-
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	65 1	1216 2	N	-0-
*05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63 1	1170 2	N	-0-
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	65 1	1213 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	N	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	N	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	N	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	N	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 2	N	-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382	
01	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	81 1	1559 2	Y	-0-
02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	73 1	1409 2	Y	-0-
03	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	79 1	1526 2	Y	-0-
04	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	78 1	1469 2	Y	-0-
05	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	81 1	1514 2	Y	-0-
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	78 1	1449 2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224	
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	10 1	197 2	N	115
						11 9			
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	9 1	175 2	N	3
						3 9			
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	9 1	178 2	N	4
						4 9			
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	9 1	167 2	N	5
						6 9			
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	9 1	172 2	N	-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	9 1	169 2	N	108 1
						1 9			20

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115	
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52 1	1004 2	N	-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33 1	647 2	N	-0-
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	32 1	618 2	N	-0-
04	1020 N	576	-0-	-444	-0-	29 1	547 2	N	-0-
05	744 N	264	-0-	-480	-0-	13 1	251 2	N	-0-
06	630 N	302	-0-	-328	-0-	15 1	287 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	2 1	213 2	Y	-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	1 1	192 2	Y	-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		Y	-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		Y	-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		Y	-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	52 1	1000 2	N	-0-	-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43 1	839 2	N	-0-	-0-
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	47 1	895 2	N	-0-	-0-
04	1020 N	896	-0-	-124	-0-	45 1	851 2	N	-0-	-0-
05	992 N	949	-0-	-43	-0-	48 1	901 2	N	-0-	-0-
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	47 1	866 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437		
01	4309 X	2694	-0-	-1615	-0-	132 1	2536 2	N	24	182 1 37
02	3696 X	3095	-0-	-601	-0-	151 1	2916 2	N	25	62
03	4092 X	3522	-0-	-570	-0-	172 1	3306 2	N	40	102
04	3960 X	2850	-0-	-1110	-0-	142 1	2669 2	N	35	117 1 20
05	3968 X	3069	-0-	-899	-0-	154 1	2880 2	N	32	52
06	3420 X	3167	-0-	-253	-0-	160 1	2965 2	N	38	90

WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276		
01	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	100 1	1915 2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1817	-0-	-31	-0-	89 1	1728 2	N	-0-	-0-
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	100 1	1915 2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1946	-0-	-4	-0-	98 1	1848 2	N	-0-	-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	106 1	1991 2	N	-0-	-0-
*06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	100 1	1854 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126		
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	100 1	1923 2	N	-0-	-0-
02	1932 N	1807	-0-	-125	-0-	89 1	1718 2	N	-0-	-0-
03	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	101 1	1948 2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	98 1	1840 2	N	-0-	-0-
05	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	101 1	1888 2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	97 1	1799 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188		
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	65 1	1251 2	N	-0-	-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	57 1	1102 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	62 1	1193 2	N	-0-	-0-
04	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	61 1	1142 2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	63 1	1172 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	60 1	1112 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073		
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 2	N	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	5 1	96 2	N	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 2	N	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 2	N	-0-	-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 2	N	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33 1	630 2	N	-0-		-0-
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	29 1	565 2	N	-0-		-0-
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	31 1	604 2	N	-0-		-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	30 1	570 2	N	-0-		-0-
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	32 1	594 2	N	-0-		-0-
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	31 1	579 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511			
01	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	99 1	1902 2	N	-0-		-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	85 1	1650 2	N	-0-		-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	95 1	1819 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1645	-0-	-305	-0-	83 1	1562 2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	89 1	1669 2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	93 1	1717 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108			
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 1	776 2	N	-0-		-0-
02	812 N	616	-0-	-196	-0-	30 1	586 2	N	-0-		-0-
03	837 N	830	-0-	-7	-0-	41 1	789 2	N	-0-		-0-
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	38 1	710 2	N	-0-		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39 1	726 2	N	-0-		-0-
06	810 N	697	-0-	-113	-0-	36 1	661 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047			
01	3627 X	3291	-0-	-336	-0-	163 1	3128 2	N	-0-		-0-
02	3080 X	2907	-0-	-173	-0-	143 1	2764 2	N	-0-		-0-
03	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	157 1	3023 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	3035	-0-	-235	-0-	153 1	2882 2	N	-0-		-0-
05	3348 X	3095	-0-	-253	-0-	157 1	2938 2	N	-0-		-0-
06	3180 X	2949	-0-	-231	-0-	151 1	2798 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110			
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	55 1	1057 2	N	-0-		-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	43 1	828 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	817	-0-	-392	-0-	40 1	777 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	965	-0-	-115	-0-	49 1	916 2	N	-0-		-0-
05	961 N	458	-0-	-503	-0-	23 1	435 2	N	-0-		-0-
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49 1	902 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774			
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-		-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	1 1	28 2	N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		1457 N	1389	-0-	-68	-0-		69	1	1320	2	-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		64	1	1238	2	-0-
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		70	1	1354	2	-0-
04		1350 N	1341	-0-	-9	-0-		68	1	1273	2	-0-
05		1457 N	1365	-0-	-92	-0-		69	1	1296	2	-0-
*06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		71	1	1318	2	-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537												
01		5797 X	4833	-0-	-964	-0-		239	1	4594	2	-0-
02		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		208	1	4024	2	-0-
03		4681 X	4586	-0-	-95	-0-		227	1	4359	2	-0-
04		4530 X	4390	-0-	-140	-0-		222	1	4168	2	-0-
05		4681 X	4385	-0-	-296	-0-		222	1	4163	2	-0-
06		4530 X	4101	-0-	-429	-0-		210	1	3891	2	-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274												
01		6944 X	6290	-0-	-654	-0-		311	1	5979	2	-0-
02		5628 X	5625	-0-	-3	-0-		276	1	5349	2	-0-
03		6231 X	6114	-0-	-117	-0-		302	1	5812	2	-0-
04		6030 X	5729	-0-	-301	-0-		289	1	5440	2	-0-
05		6231 X	5945	-0-	-286	-0-		301	1	5644	2	-0-
06		6030 X	5536	-0-	-494	-0-		283	1	5253	2	-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600												
01		992 N	202	-0-	-790	-0-		10	1	192	2	-0-
02		812 N	481	-0-	-331	-0-		24	1	457	2	-0-
03		682 N	644	-0-	-38	-0-		32	1	612	2	-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-		39	1	730	2	-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-		44	1	827	2	-0-
*06		953 N	953	-0-	-0-	-0-		49	1	904	2	-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872												
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-		53	1	1025	2	-0-
02		1008 N	988	-0-	-20	-0-		49	1	939	2	-0-
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		54	1	1037	2	-0-
04		1050 N	1040	-0-	-10	-0-		53	1	987	2	-0-
05		1085 N	1071	-0-	-14	-0-		54	1	1017	2	-0-
06		1050 N	1015	-0-	-35	-0-		52	1	963	2	-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325												
01		2108 N	1980	-0-	-128	-0-		98	1	1882	2	-0-
02		1904 N	1869	-0-	-35	-0-		92	1	1777	2	-0-
03		2077 N	2031	-0-	-46	-0-		100	1	1931	2	-0-
04		1920 N	1913	-0-	-7	-0-		97	1	1816	2	-0-
05		2077 N	1947	-0-	-130	-0-		99	1	1848	2	-0-
06		1980 N	1860	-0-	-120	-0-		95	1	1765	2	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1216	-0-	-923	-0-	12 1	1180 2	Y	22		120
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	24 9	2570 2	Y	16	29 1	107
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	14 1	20 9	Y	18		125
04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	18 9	23 9	Y	21	121 1	25
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2848 2	24 9	Y	22		47
*06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2718 2	17 9	Y	15		62
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805			
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	12 1	1195 2	N	-0-		-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	24 9	1159 2	N	-0-		-0-
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64 1	1224 2	N	-0-		-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54 1	1022 2	N	-0-		-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	70 1	1306 2	N	-0-		-0-
*06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	61 1	1128 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562			
01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	10 1	970 2	Y	-0-		-0-
02	868 N	845	-0-	-23	-0-	5 1	840 2	Y	-0-		-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-		-0-
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 2		Y	-0-		-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-		-0-
06	930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2		Y	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822			
01	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	58 1	1107 2	Y	-0-		-0-
02	1064 N	1046	-0-	-18	-0-	51 1	995 2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	55 1	1052 2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	53 1	1001 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	55 1	1029 2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	54 1	1003 2	Y	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
01	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	178 1	3415 2	N	-0-		-0-
02	3472 X	3208	-0-	-264	-0-	158 1	3050 2	N	-0-		-0-
03	3844 X	3486	-0-	-358	-0-	172 1	3314 2	N	-0-		-0-
04	3660 X	3105	-0-	-555	-0-	157 1	2948 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	172 1	3222 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	2871	-0-	-609	-0-	147 1	2724 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	N	-0-	-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	5 1	105 2	N	-0-	-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	7 1	142 2	N	-0-	-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	8 1	145 2	N	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	N	-0-	-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	7 1	124 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322		
01	2914 X	2364	-0-	-550	-0-	23 1	2341 2	Y	-0-	-0-
02	2632 X	1748	-0-	-884	-0-	9 1	1739 2	Y	-0-	-0-
03	2914 X	1852	-0-	-1062	-0-	1852 2		Y	-0-	-0-
04	2610 X	1609	-0-	-1001	-0-	1609 2		Y	-0-	-0-
05	2387 X	1496	-0-	-891	-0-	1496 2		Y	-0-	-0-
06	2280 X	1720	-0-	-560	-0-	1720 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103		
01	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	101 1	1951 2	N	-0-	-0-
02	1876 N	1807	-0-	-69	-0-	89 1	1718 2	N	-0-	-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	96 1	1849 2	N	-0-	-0-
04	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	93 1	1743 2	N	-0-	-0-
05	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	102 1	1904 2	N	-0-	-0-
06	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	92 1	1701 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420		
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	567 2	N	-0-	-0-
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	26 1	494 2	N	-0-	-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	28 1	538 2	N	-0-	-0-
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	27 1	512 2	N	-0-	-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	28 1	533 2	N	-0-	-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	28 1	511 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970		
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	60 1	1144 2	N	-0-	-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	54 1	1042 2	N	-0-	-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61 1	1165 2	N	-0-	-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	60 1	1124 2	N	-0-	-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62 1	1157 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	59 1	1098 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018		
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55 1	1061 2	N	-0-	-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51 1	997 2	N	-0-	-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	53 1	1022 2	N	-0-	-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52 1	970 2	N	-0-	-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	55 1	1035 2	N	-0-	-0-
*06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53 1	981 2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980		
01	5487 X	4857	-0-	-630	-0-	47 1	4810 2	Y	-0-	-0-
02	5012 X	4196	-0-	-816	-0-	23 1	4173 2	Y	-0-	-0-
03	5549 X	4289	-0-	-1260	-0-	4289 2		Y	-0-	-0-
04	5370 X	4013	-0-	-1357	-0-	4013 2		Y	-0-	-0-
05	5208 X	4046	-0-	-1162	-0-	4046 2		Y	-0-	-0-
06	4710 X	4061	-0-	-649	-0-	4061 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	20	1	2039	2	N	-0-
02	1904 N	1828	-0-	-76	-0-	10	1	1818	2	N	-0-
03	2077 N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-
04	1980 N	1774	-0-	-206	-0-	1774	2			N	-0-
05	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			N	-0-
06	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	1749	2			N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928			
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	7	1	738	2	N	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	N	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230			
01	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	92	1	1776	2	N	-0-
02	1708 N	1646	-0-	-62	-0-	81	1	1565	2	N	-0-
03	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	90	1	1720	2	N	-0-
04	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	85	1	1603	2	N	-0-
05	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	87	1	1638	2	N	-0-
06	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	84	1	1555	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798			
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	N	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960			
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	142	1	2726	2	N	-0-
02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	121	1	2346	2	N	-0-
03	2697 N	2658	-0-	-39	-0-	131	1	2527	2	N	-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	132	1	2487	2	N	-0-
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	141	1	2639	2	N	-0-
*06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	134	1	2489	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060			
01	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	15	1	1557	2	Y	-0-
02	1568 N	1288	-0-	-280	-0-	7	1	1281	2	Y	-0-
03	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	1280	2			Y	-0-
04	1530 N	1207	-0-	-323	-0-	1207	2			Y	-0-
05	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			Y	-0-
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	584 2	N	-0-	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26 1	510 2	N	-0-	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29 1	555 2	N	-0-	-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	524 2	N	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29 1	540 2	N	-0-	-0-
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27 1	497 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905		
01	6510 X	5185	-0-	-1325	-0-	50 1	5135 2	N	-0-	-0-
02	6104 X	5723	-0-	-381	-0-	31 1	5692 2	N	-0-	-0-
03	6758 X	5494	-0-	-1264	-0-	5494 2		N	-0-	-0-
04	6540 X	5222	-0-	-1318	-0-	5222 2		N	-0-	-0-
05	6324 X	5139	-0-	-1185	-0-	5139 2		N	-0-	-0-
06	6120 X	4649	-0-	-1471	-0-	4649 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552		
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	155 1	2984 2	N	-0-	-0-
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	138 1	2671 2	N	-0-	-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	151 1	2907 2	N	-0-	-0-
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	152 1	2860 2	N	-0-	-0-
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	155 1	2898 2	N	-0-	-0-
*06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	149 1	2772 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774		
01	3348 X	3162	-0-	-186	-0-	31 1	3131 2	N	-0-	-0-
02	2996 X	2842	-0-	-154	-0-	15 1	2827 2	N	-0-	-0-
03	3255 X	3118	-0-	-137	-0-	3118 2		N	-0-	-0-
04	3120 X	2994	-0-	-126	-0-	2994 2		N	-0-	-0-
05	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	3072 2		N	-0-	-0-
06	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	2937 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704		
01	67735 X	64475	-0-	-3260	-0-	627 1	63848 2	N	-0-	-0-
02	60760 X	58008	-0-	-2752	-0-	312 1	57696 2	N	-0-	-0-
03	66960 X	64199	-0-	-2761	-0-	64199 2		N	-0-	-0-
04	63600 X	62072	-0-	-1528	-0-	62072 2		N	-0-	-0-
05	65100 X	64204	-0-	-896	-0-	64204 2		N	-0-	-0-
06	62400 X	61924	-0-	-476	-0-	61924 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200		
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	83 1	1604 2	N	-0-	-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	68 1	1314 2	N	-0-	-0-
03	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	81 1	1559 2	N	-0-	-0-
04	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	81 1	1529 2	N	-0-	-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85 1	1587 2	N	-0-	-0-
*06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	82 1	1528 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809		
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	184 1	3544 2	N	-0-	-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	164 1	3178 2	N	-0-	-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	170 1	3264 2	N	-0-	-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	179 1	3373 2	N	-0-	-0-
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	183 1	3420 2	N	-0-	-0-
*06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	173 1	3208 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		1204	RRCID ->	219777	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	6114 - 6557	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	4681 X	4645	-0-	-36	-0-	230 1	4415 2	4415 2	N	-0-			-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	209 1	4037 2	4037 2	N	-0-			-0-
03	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	231 1	4445 2	4445 2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4478	-0-	-142	-0-	226 1	4252 2	4252 2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	237 1	4439 2	4439 2	N	-0-			-0-
06	4560 X	4540	-0-	-20	-0-	232 1	4308 2	4308 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		702	RRCID ->	220038	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	7580 - 7686	
01	837 N	789	-0-	-48	-0-	39 1	750 2	750 2	N	-0-			-0-
02	756 N	663	-0-	-93	-0-	33 1	630 2	630 2	N	-0-			-0-
03	806 N	705	-0-	-101	-0-	35 1	670 2	670 2	N	-0-			-0-
04	750 N	653	-0-	-97	-0-	33 1	620 2	620 2	N	-0-			-0-
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	33 1	617 2	617 2	N	-0-			-0-
06	690 N	494	-0-	-196	-0-	25 1	469 2	469 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		7201	RRCID ->	220210	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	5533	PERF.	4396 - 4700	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3 1	259 2	259 2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	238 2	238 2	N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2			N	-0-			-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1507	RRCID ->	220459	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4970 - 5092	
01	5239 X	5105	-0-	-134	-0-	252 1	4853 2	4853 2	N	-0-			-0-
02	4704 X	4585	-0-	-119	-0-	225 1	4360 2	4360 2	N	-0-			-0-
03	5177 X	5030	-0-	-147	-0-	249 1	4781 2	4781 2	N	-0-			-0-
04	4980 X	4834	-0-	-146	-0-	244 1	4590 2	4590 2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4955	-0-	-160	-0-	251 1	4704 2	4704 2	N	-0-			-0-
06	4950 X	4715	-0-	-235	-0-	241 1	4474 2	4474 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6022	RRCID ->	220557	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6594 - 6925	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	119 2	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	108 2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	118 2	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 2	113 2	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 2	115 2	N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	109 2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		402E	RRCID ->	220706	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	5056 - 5745	
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	4 1	403 2	403 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	2 1	363 2	363 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2			Y	-0-			-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2			Y	-0-			-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2			Y	-0-			-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5104	RRCID ->	220708	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	4272 - 4766	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 3209	RRCID -> 220986	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5299	-	7854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		527 N	446	-0-	-81	-0-	22 1	424 2	N	-0-	-0-		
02		448 N	371	-0-	-77	-0-	18 1	353 2	N	-0-	-0-		
03		496 N	320	-0-	-176	-0-	16 1	304 2	N	-0-	-0-		
04		420 N	297	-0-	-123	-0-	15 1	282 2	N	-0-	-0-		
05		403 N	329	-0-	-74	-0-	17 1	312 2	N	-0-	-0-		
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	15 1	284 2	N	-0-	-0-		

LONGFELLOW 130				WELL #: 3303	RRCID -> 220996	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	4260	-	5837
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 2	N	-0-	-0-		
02		84 N	46	-0-	-38	-0-	2 1	44 2	N	-0-	-0-		
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-		
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-		
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-		
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 5029	RRCID -> 223109	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4864	-	5326
01		7192 X	6724	-0-	-468	-0-	65 1	6659 2	Y	-0-	-0-		
02		6496 X	5526	-0-	-970	-0-	30 1	5496 2	Y	-0-	-0-		
03		7192 X	5624	-0-	-1568	-0-	5624 2		Y	-0-	-0-		
04		6840 X	4377	-0-	-2463	-0-	4377 2		Y	-0-	-0-		
05		6727 X	4630	-0-	-2097	-0-	4630 2		Y	-0-	-0-		
06		6510 X	4752	-0-	-1758	-0-	4752 2		Y	-0-	-0-		

WEST RANCH 138				WELL #: 2201	RRCID -> 223165	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6516	-	8092
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y	-0-	-0-		
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-		
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 2	Y	-0-	-0-		
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-		
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-		
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 6027	RRCID -> 223167	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3755	-	4363
*11		1860 N	826	-0-	-1034	-0-	42 1	784 2	N	-0-	26 1	14 7	-0-
*12		1984 N	863	-0-	-1121	-0-	44 1	819 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		930 N	851	-0-	-79	-0-	42 1	809 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		784 N	764	-0-	-20	-0-	38 1	726 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	46 1	892 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	49 1	923 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62 1	1157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	91 1	1687 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 802	RRCID -> 223191	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4901	PERF.	2830	-	2962
01		589 N	341	-0-	-248	-0-	17 1	324 2	N	-0-	-0-		
02		476 N	240	-0-	-236	-0-	12 1	228 2	N	-0-	-0-		
03		372 N	267	-0-	-105	-0-	13 1	254 2	N	-0-	-0-		
04		330 N	257	-0-	-73	-0-	13 1	244 2	N	-0-	-0-		
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	14 1	263 2	N	-0-	-0-		
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	13 1	238 2	N	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2077 X	1876	-0-	-201	-0-	93 1	1783 2	N	-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	83 1	1607 2	N	-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	112 1	2154 2	N	-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	107 1	2017 2	N	-0-
05	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	90 1	1686 2	N	-0-
06	1980 N	1675	-0-	-305	-0-	86 1	1589 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375	
01	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	73 1	1407 2	N	-0-
02	1372 N	1334	-0-	-38	-0-	66 1	1268 2	N	-0-
03	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	72 1	1384 2	N	-0-
04	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	70 1	1307 2	N	-0-
05	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	71 1	1335 2	N	-0-
06	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	68 1	1259 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	N	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	N	-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	10 1	196 2	N	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	N	-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	10 1	195 2	N	-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 2	N	-0-

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324	
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	9 1	170 2	N	-0-
02	252 N	164	-0-	-88	-0-	8 1	156 2	N	-0-
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	9 1	174 2	N	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	N	-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	166 2	N	-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390	
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	65 1	1259 2	N	-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52 1	1010 2	N	-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	50 1	966 2	N	-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	46 1	857 2	N	-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44 1	820 2	N	-0-
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	40 1	741 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902	
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	4 1	394 2	Y	-0-
02	T. A.	347	-0-	347	347	2 1	345 2	Y	-0-
03	T. A.	369	-0-	369	716	369 2		Y	-0-
04	T. A.	353	-0-	353	1069	353 2		Y	-0-
05	T. A.	343	-0-	343	1412	343 2		Y	-0-
06	T. A.	327	-0-	327	1739	327 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180	
01	9672 X	7690	-0-	-1982	-0-	75 1	7615 2	Y	-0-
02	8736 X	6385	-0-	-2351	-0-	34 1	6351 2	Y	-0-
03	9393 X	6489	-0-	-2904	-0-	6489 2		Y	-0-
04	8760 X	6535	-0-	-2225	-0-	6535 2		Y	-0-
05	8184 X	6309	-0-	-1875	-0-	6309 2		Y	-0-
06	7440 X	5922	-0-	-1518	-0-	5922 2		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 5026	RRCID -> 224107	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 5128	-	5560					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	6820 X	5948	-0-	-872	-0-		58	1	5890	2	Y	-0-			-0-
02	5936 X	5204	-0-	-732	-0-		28	1	5176	2	Y	-0-			-0-
03	6572 X	5532	-0-	-1040	-0-		5532	2			Y	-0-			-0-
04	6150 X	5312	-0-	-838	-0-		5312	2			Y	-0-			-0-
05	6107 X	5187	-0-	-920	-0-		5187	2			Y	-0-			-0-
06	5760 X	5184	-0-	-576	-0-		5184	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5027	RRCID -> 224186	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 9555	PERF. 6600	-	6718					
01	2170 N	1680	-0-	-490	-0-		83	1	1597	2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1664	-0-	-100	-0-		82	1	1582	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1517	-0-	-219	-0-		75	1	1442	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1446	-0-	-174	-0-		73	1	1373	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1463	-0-	-366	-0-		74	1	1389	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1375	-0-	-95	-0-		70	1	1305	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3211	RRCID -> 224275	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4950	-	6616					
01	1426 N	904	-0-	-522	-0-		45	1	859	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1112	-0-	-64	-0-		55	1	1057	2	N	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		85	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		75	1	1416	2	N	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		85	1	1590	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1499	-0-	-151	-0-		77	1	1422	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2805	RRCID -> 224289	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6019	-	7454					
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-		42	1	807	2	N	-0-			-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-		39	1	756	2	N	-0-			-0-
03	868 N	852	-0-	-16	-0-		42	1	810	2	N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-		42	1	784	2	N	-0-			-0-
05	868 N	853	-0-	-15	-0-		43	1	810	2	N	-0-			-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-		41	1	764	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2703N	RRCID -> 224313	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6290	-	6790					
01	4836 X	4402	-0-	-434	-0-		218	1	4184	2	Y	-0-			-0-
02	4256 X	3940	-0-	-316	-0-		194	1	3746	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	4302	-0-	-379	-0-		213	1	4089	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	4087	-0-	-353	-0-		206	1	3881	2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	4154	-0-	-310	-0-		211	1	3943	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	3969	-0-	-291	-0-		203	1	3766	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6035	RRCID -> 224600	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 3280	-	3996					
01	2139 N	2026	-0-	-113	-0-		100	1	1926	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1786	-0-	-118	-0-		88	1	1698	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1740	-0-	-275	-0-		86	1	1654	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1768	-0-	-182	-0-		89	1	1679	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1797	-0-	-187	-0-		91	1	1706	2	N	-0-			-0-
*06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		88	1	1640	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6032	RRCID -> 224601	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5474	PERF. 3434	-	5108					
01	2387 N	2330	-0-	-57	-0-		115	1	2215	2	N	-0-			-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		101	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2242	-0-	-83	-0-		111	1	2131	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	2138	-0-	-112	-0-		108	1	2030	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-		111	1	2084	2	N	-0-			-0-
06	2160 N	2111	-0-	-49	-0-		108	1	2003	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	72	1	7334	2	Y	-0-			-0-
02		7280 X	6009	-0-	-1271	-0-	32	1	5977	2	Y	-0-			-0-
03		8029 X	6369	-0-	-1660	-0-	6369	2			Y	-0-			-0-
04		7680 X	5907	-0-	-1773	-0-	5907	2			Y	-0-			-0-
05		7564 X	5677	-0-	-1887	-0-	5677	2			Y	-0-			-0-
06		7170 X	5723	-0-	-1447	-0-	5723	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410															

01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-			-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-			-0-
03		806 N	746	-0-	-60	-0-	37	1	709	2	N	-0-			-0-
04		720 N	632	-0-	-88	-0-	32	1	600	2	N	-0-			-0-
05		744 N	612	-0-	-132	-0-	31	1	581	2	N	-0-			-0-
06		720 N	582	-0-	-138	-0-	30	1	552	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330															

01		5580 X	5361	-0-	-219	-0-	264	1	5075	2	N	20			197
02		4984 X	4813	-0-	-171	-0-	235	1	4556	2	N	20	167	1	50
03		5487 X	5239	-0-	-248	-0-	258	1	4959	2	N	20			70
04		5250 X	5095	-0-	-155	-0-	257	1	4821	2	N	15			85
05		5394 X	5219	-0-	-175	-0-	264	1	4936	2	N	17			102
06		5190 X	5006	-0-	-184	-0-	255	1	4732	2	N	17			119

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245															

01		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	57	1	1093	2	N	-0-			-0-
02		1064 N	986	-0-	-78	-0-	48	1	938	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	55	1	1050	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1075	-0-	-35	-0-	54	1	1021	2	N	-0-			-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	1019	-0-	-61	-0-	52	1	967	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444															

01		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	164	1	3149	2	N	-0-			-0-
02		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	2788	2	N	-0-			-0-
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	155	1	2987	2	N	-0-			-0-
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	148	1	2776	2	N	-0-			-0-
05		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	155	1	2899	2	N	-0-			-0-
*06		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	151	1	2801	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238															

01		3782 X	3589	-0-	-193	-0-	35	1	3554	2	Y	-0-			-0-
02		3416 X	3248	-0-	-168	-0-	17	1	3231	2	Y	-0-			-0-
03		3782 X	3469	-0-	-313	-0-	3469	2			Y	-0-			-0-
04		3630 X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2			Y	-0-			-0-
05		3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2			Y	-0-			-0-
06		3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273															
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	25	1	487	2	N	-0-			-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	23	1	443	2	N	-0-			-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	N	-0-			-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	24	1	443	2	N	-0-			-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	24	1	439	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186															
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	N	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-			-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220															
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2146	2	N	30			244
02	2296	N	1805	-0-	-491	-0-	88	1	1700	2	N	15	179	1	80
03	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	91	1	1741	2	N	19			99
04	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	21	9	1631	2	N	14			113
05	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	85	1	1594	2	N	-0-	82	1	31
06	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	86	1	1595	2	N	6			37

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672															
01	4402	X	4236	-0-	-166	-0-	209	1	4027	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3904	-0-	-44	-0-	192	1	3712	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4190	-0-	-119	-0-	207	1	3983	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	200	1	3755	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4025	-0-	-284	-0-	204	1	3821	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3866	-0-	-304	-0-	198	1	3668	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240															
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	28	1	539	2	N	-0-			-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	26	1	496	2	N	-0-			-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	N	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	-0-			-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	29	1	544	2	N	-0-			-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	28	1	523	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID ->	226572	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8744 PERF. 6270 - 6486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	30 1	3044 2	Y	-0-	-0-
02	2996 X	2610	-0-	-386	-0-	14 1	2596 2	Y	-0-	-0-
03	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	2855 2		Y	-0-	-0-
04	3060 X	2708	-0-	-352	-0-	2708 2		Y	-0-	-0-
05	3069 X	2678	-0-	-391	-0-	2678 2		Y	-0-	-0-
06	2970 X	2671	-0-	-299	-0-	2671 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID ->	226598	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	7242 PERF. 5386 - 6120	
01	558 N	296	-0-	-262	-0-	15 1	281 2	N	-0-	-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26 1	498 2	N	-0-	-0-
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	25 1	485 2	N	-0-	-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 2	N	-0-	-0-
05	589 N	433	-0-	-156	-0-	22 1	411 2	N	-0-	-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	21 1	397 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID ->	226683	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 3859 - 4070	
01	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	73 1	1404 2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1323	-0-	-161	-0-	65 1	1258 2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	71 1	1369 2	N	-0-	-0-
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	69 1	1302 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	70 1	1317 2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	68 1	1253 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID ->	226694	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5592 PERF. 4645 - 4834	
01	5642 X	5220	-0-	-422	-0-	51 1	5169 2	Y	-0-	-0-
02	5096 X	4420	-0-	-676	-0-	24 1	4396 2	Y	-0-	-0-
03	5549 X	4787	-0-	-762	-0-	4787 2		Y	-0-	-0-
04	5250 X	4507	-0-	-743	-0-	4507 2		Y	-0-	-0-
05	5208 X	4001	-0-	-1207	-0-	4001 2		Y	-0-	-0-
06	5040 X	4101	-0-	-939	-0-	4101 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID ->	226697	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	9340 PERF. 6324 - 8815	
01	2976 X	2304	-0-	-672	-0-	22 1	2282 2	N	-0-	-0-
02	2604 N	2275	-0-	-329	-0-	12 1	2263 2	N	-0-	-0-
03	2759 N	2580	-0-	-179	-0-	2580 2		N	-0-	-0-
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-	-0-
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-	-0-
*06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID ->	226849	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3690 - 4000	
01	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	16 1	1622 2	Y	-0-	-0-
02	1596 N	1369	-0-	-227	-0-	7 1	1362 2	Y	-0-	-0-
03	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424 2		Y	-0-	-0-
04	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	1415 2		Y	-0-	-0-
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471 2		Y	-0-	-0-
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID ->	227085	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057 PERF. 5504 - 5940	
01	5053 X	4213	-0-	-840	-0-	41 1	4172 2	Y	-0-	-0-
02	4564 X	3426	-0-	-1138	-0-	18 1	3408 2	Y	-0-	-0-
03	5053 X	3453	-0-	-1600	-0-	3453 2		Y	-0-	-0-
04	4710 X	3267	-0-	-1443	-0-	3267 2		Y	-0-	-0-
05	4433 X	3388	-0-	-1045	-0-	3388 2		Y	-0-	-0-
06	4080 X	3876	-0-	-204	-0-	3876 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	60 1	1154 2	N	-0-	-0-
02	1232 N	991	-0-	-241	-0-	49 1	942 2	N	-0-	-0-
03	1271 N	891	-0-	-380	-0-	44 1	847 2	N	-0-	-0-
04	1170 N	775	-0-	-395	-0-	39 1	736 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	701	-0-	-384	-0-	36 1	665 2	N	-0-	-0-
06	870 N	686	-0-	-184	-0-	35 1	651 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346		
01	7471 X	6868	-0-	-603	-0-	67 1	6801 2	Y	-0-	-0-
02	6748 X	5833	-0-	-915	-0-	31 1	5802 2	Y	-0-	-0-
03	7781 X	5446	-0-	-2335	-0-	5446 2		Y	-0-	-0-
04	7530 X	5314	-0-	-2216	-0-	5314 2		Y	-0-	-0-
05	7781 X	5473	-0-	-2308	-0-	5473 2		Y	-0-	-0-
06	6660 X	5829	-0-	-831	-0-	5829 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790		
01	5518 X	4842	-0-	-676	-0-	47 1	4795 2	Y	-0-	-0-
02	4984 X	3887	-0-	-1097	-0-	21 1	3866 2	Y	-0-	-0-
03	5518 X	3983	-0-	-1535	-0-	3983 2		Y	-0-	-0-
04	5220 X	3743	-0-	-1477	-0-	3743 2		Y	-0-	-0-
05	5022 X	3923	-0-	-1099	-0-	3923 2		Y	-0-	-0-
06	4680 X	3578	-0-	-1102	-0-	3578 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366		
01	7750 X	6776	-0-	-974	-0-	66 1	6710 2	Y	-0-	68
02	7000 X	5349	-0-	-1651	-0-	29 1	5320 2	Y	-0-	68
03	7750 X	5634	-0-	-2116	-0-	5634 2		Y	-0-	68
04	7260 X	5165	-0-	-2095	-0-	5165 2		Y	-0-	68
*05	6913 X	4882	-0-	-2031	-0-	4882 2		Y	-0-	-0-
06	6570 X	4887	-0-	-1683	-0-	4887 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160		
01	6231 X	5800	-0-	-431	-0-	287 1	5513 2	N	-0-	-0-
02	5628 X	5250	-0-	-378	-0-	258 1	4992 2	N	-0-	-0-
03	6138 X	5647	-0-	-491	-0-	279 1	5368 2	N	-0-	-0-
04	5850 X	5364	-0-	-486	-0-	271 1	5093 2	N	-0-	-0-
05	5952 X	5512	-0-	-440	-0-	279 1	5233 2	N	-0-	-0-
06	5640 X	5327	-0-	-313	-0-	272 1	5055 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660		
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	55 1	1055 2	N	-0-	-0-
02	1008 N	980	-0-	-28	-0-	48 1	932 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	788	-0-	-328	-0-	39 1	749 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	597	-0-	-483	-0-	30 1	567 2	N	-0-	-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	103 1	1931 2	N	-0-	-0-
*06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59 1	1103 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264		
01	3286 X	2250	-0-	-1036	-0-	111 1	2139 2	N	-0-	-0-
02	2884 X	1988	-0-	-896	-0-	98 1	1890 2	N	-0-	-0-
03	3193 X	1861	-0-	-1332	-0-	92 1	1769 2	N	-0-	-0-
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	138 1	2602 2	N	-0-	-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	146 1	2727 2	N	-0-	-0-
*06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	127 1	2349 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
01		3875 X	3416	-0-	-459	-0-	169	1	3247	2	N	-0-
02		3360 X	3014	-0-	-346	-0-	148	1	2866	2	N	-0-
03		3627 X	3303	-0-	-324	-0-	163	1	3140	2	N	-0-
04		3390 X	3075	-0-	-315	-0-	155	1	2920	2	N	-0-
05		3503 X	3164	-0-	-339	-0-	160	1	3004	2	N	-0-
06		3300 X	3087	-0-	-213	-0-	158	1	2929	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150												
01		5177 X	4569	-0-	-608	-0-	226	1	4343	2	N	-0-
02		4564 X	4093	-0-	-471	-0-	201	1	3892	2	N	-0-
03		4960 X	4517	-0-	-443	-0-	223	1	4294	2	N	-0-
04		4620 X	4313	-0-	-307	-0-	218	1	4095	2	N	-0-
05		4650 X	4197	-0-	-453	-0-	213	1	3984	2	N	-0-
06		4410 X	4178	-0-	-232	-0-	214	1	3964	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252												
01		5084 X	4560	-0-	-524	-0-	44	1	4516	2	Y	-0-
02		4536 X	3974	-0-	-562	-0-	21	1	3953	2	Y	-0-
03		4960 X	4249	-0-	-711	-0-	4249	2			Y	-0-
04		4680 X	3993	-0-	-687	-0-	3993	2			Y	-0-
05		4681 X	4050	-0-	-631	-0-	4050	2			Y	-0-
06		4410 X	3924	-0-	-486	-0-	3924	2			Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916												
01		5394 X	4466	-0-	-928	-0-	43	1	4423	2	Y	-0-
02		4872 X	3609	-0-	-1263	-0-	19	1	3590	2	Y	-0-
03		5394 X	3702	-0-	-1692	-0-	3702	2			Y	-0-
04		4410 X	3292	-0-	-1118	-0-	3292	2			Y	-0-
05		4557 X	3614	-0-	-943	-0-	3614	2			Y	-0-
06		4320 X	3747	-0-	-573	-0-	3747	2			Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568												
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-
02		224 N	194	-0-	-30	-0-	10	1	184	2	N	-0-
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	N	-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	2	N	-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750												
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	118	1	2275	2	N	36
							40	9				58
02		2268 N	2104	-0-	-164	-0-	102	1	1974	2	N	25
							28	9				83
03		2387 N	2289	-0-	-98	-0-	112	1	2145	2	N	29
							32	9				112
04		2340 N	2175	-0-	-165	-0-	109	1	2046	2	N	18
							20	9		115	1	15
05		2325 N	2219	-0-	-106	-0-	111	1	2077	2	N	28
							31	9				43
06		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	108	1	1997	2	N	25
							28	9				68

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7068 X	6576	-0-	-492	-0-		325 1	6251 2	N	-0-	-0-	
02	6300 X	5784	-0-	-516	-0-		284 1	5500 2	N	-0-	-0-	
03	6975 X	6205	-0-	-770	-0-		307 1	5898 2	N	-0-	-0-	
04	6750 X	5836	-0-	-914	-0-		295 1	5541 2	N	-0-	-0-	
05	6758 X	5942	-0-	-816	-0-		301 1	5641 2	N	-0-	-0-	
06	6360 X	5806	-0-	-554	-0-		297 1	5509 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992				
01	930 N	833	-0-	-97	-0-		41 1	792 2	N	-0-	-0-	
02	812 N	735	-0-	-77	-0-		36 1	699 2	N	-0-	-0-	
03	868 N	795	-0-	-73	-0-		39 1	756 2	N	-0-	-0-	
04	810 N	753	-0-	-57	-0-		38 1	715 2	N	-0-	-0-	
05	806 N	763	-0-	-43	-0-		39 1	724 2	N	-0-	-0-	
06	780 N	730	-0-	-50	-0-		37 1	693 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150				
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		67 1	1292 2	N	-0-	-0-	
02	1232 N	1218	-0-	-14	-0-		60 1	1158 2	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1336	-0-	-59	-0-		66 1	1270 2	N	-0-	-0-	
04	1320 N	1290	-0-	-30	-0-		65 1	1225 2	N	-0-	-0-	
05	1364 N	1304	-0-	-60	-0-		66 1	1238 2	N	-0-	-0-	
06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-		64 1	1181 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650				
01	2697 N	2481	-0-	-216	-0-		123 1	2358 2	N	-0-	-0-	
02	2324 N	2227	-0-	-97	-0-		109 1	2118 2	N	-0-	-0-	
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-		118 1	2267 2	N	-0-	-0-	
04	2400 N	2273	-0-	-127	-0-		115 1	2158 2	N	-0-	-0-	
05	2480 N	2350	-0-	-130	-0-		119 1	2231 2	N	-0-	-0-	
06	2310 N	2221	-0-	-89	-0-		114 1	2107 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525				
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-		25 1	483 2	N	-0-	-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-		25 1	480 2	N	-0-	-0-	
03	527 N	479	-0-	-48	-0-		24 1	455 2	N	-0-	-0-	
04	480 N	439	-0-	-41	-0-		22 1	417 2	N	-0-	-0-	
05	558 N	473	-0-	-85	-0-		24 1	449 2	N	-0-	-0-	
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-		24 1	451 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818				
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		94 1	1816 2	N	-0-	-0-	
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		83 1	1607 2	N	-0-	-0-	
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		90 1	1733 2	N	-0-	-0-	
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		79 1	1490 2	N	-0-	-0-	
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		86 1	1603 2	N	-0-	-0-	
*06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		87 1	1611 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290				
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		8 1	147 2	N	-0-	-0-	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		7 1	139 2	N	-0-	-0-	
03	155 N	134	-0-	-21	-0-		7 1	127 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	133	-0-	-17	-0-		7 1	126 2	N	-0-	-0-	
05	155 N	153	-0-	-2	-0-		8 1	145 2	N	-0-	-0-	
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-		8 1	140 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	35 1	676 2	N	-0-	-0-
02	644 N	639	-0-	-5	-0-	31 1	608 2	N	-0-	-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35 1	669 2	N	-0-	-0-
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	34 1	632 2	N	-0-	-0-
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	35 1	654 2	N	-0-	-0-
06	690 N	641	-0-	-49	-0-	33 1	608 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875		
01	6510 X	5826	-0-	-684	-0-	57 1	5769 2	Y	-0-	-0-
02	5740 X	5175	-0-	-565	-0-	28 1	5147 2	Y	-0-	-0-
03	6231 X	5647	-0-	-584	-0-	5647 2		Y	-0-	-0-
04	5880 X	5452	-0-	-428	-0-	5452 2		Y	-0-	-0-
05	5952 X	5549	-0-	-403	-0-	5549 2		Y	-0-	-0-
06	5640 X	5291	-0-	-349	-0-	5291 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272		
01	5270 X	5049	-0-	-221	-0-	49 1	5000 2	Y	-0-	-0-
02	4760 X	4295	-0-	-465	-0-	23 1	4272 2	Y	-0-	-0-
03	5115 X	4463	-0-	-652	-0-	4463 2		Y	-0-	-0-
04	4890 X	4267	-0-	-623	-0-	4267 2		Y	-0-	-0-
05	5053 X	4212	-0-	-841	-0-	4212 2		Y	-0-	-0-
06	4890 X	4163	-0-	-727	-0-	4163 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216		
01	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	52 1	1001 2	N	-0-	-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49 1	958 2	N	-0-	-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	53 1	1027 2	N	-0-	-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52 1	986 2	N	-0-	-0-
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	52 1	976 2	N	-0-	-0-
06	1050 N	943	-0-	-107	-0-	48 1	895 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210		
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	N	-0-	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	8 1	154 2	N	-0-	-0-
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	8 1	142 2	N	-0-	-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	8 1	145 2	N	-0-	-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162		
01	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	167 1	7389 2	Y	-0-	-0-
02	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	132 1	7136 2	Y	-0-	-0-
03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	115 1	7680 2	Y	-0-	-0-
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	112 1	7134 2	Y	-0-	-0-
05	7285 X	7207	-0-	-78	-0-	114 1	7093 2	Y	-0-	-0-
06	7050 X	6873	-0-	-177	-0-	112 1	6761 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050		
01	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	163 1	3139 2	N	-0-	-0-
02	2996 X	2985	-0-	-11	-0-	147 1	2838 2	N	-0-	-0-
03	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	163 1	3129 2	N	-0-	-0-
04	3210 X	3181	-0-	-29	-0-	161 1	3020 2	N	-0-	-0-
05	3317 X	3276	-0-	-41	-0-	166 1	3110 2	N	-0-	-0-
06	3210 X	3168	-0-	-42	-0-	162 1	3006 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	144	1	10346	2	Y	30				83
						33	9								
02	9800 X	9230	-0-	-570	-0-	90	1	9108	2	Y	29				112
						32	9								
03	10788 X	9796	-0-	-992	-0-	48	1	9730	2	Y	16				128
						18	9								
04	10440 X	9356	-0-	-1084	-0-	43	1	9300	2	Y	12	107	1		33
						13	9								
05	10509 X	9459	-0-	-1050	-0-	48	1	9411	2	Y	-0-				33
06	10170 X	9256	-0-	-914	-0-	46	1	9186	2	Y	22				55
						24	9								

WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788							
01	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	115	1	8852	2	Y	-0-				-0-
02	9828 X	7488	-0-	-2340	-0-	66	1	7422	2	Y	-0-				-0-
03	10881 X	8292	-0-	-2589	-0-	35	1	8257	2	Y	-0-				-0-
04	10260 X	7818	-0-	-2442	-0-	33	1	7785	2	Y	-0-				-0-
05	10075 X	7757	-0-	-2318	-0-	36	1	7721	2	Y	-0-				-0-
06	8670 X	7245	-0-	-1425	-0-	32	1	7213	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044							
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	N	-0-				-0-
02	644 N	529	-0-	-115	-0-	26	1	503	2	N	-0-				-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-				-0-
04	720 N	626	-0-	-94	-0-	32	1	594	2	N	-0-				-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	N	-0-				-0-
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	32	1	598	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794							
01	6510 X	5250	-0-	-1260	-0-	260	1	4990	2	Y	-0-				-0-
02	5460 X	4522	-0-	-938	-0-	222	1	4300	2	Y	-0-				-0-
03	5301 X	4800	-0-	-501	-0-	237	1	4563	2	Y	-0-				-0-
04	5070 X	4302	-0-	-768	-0-	217	1	4085	2	Y	-0-				-0-
05	5239 X	4279	-0-	-960	-0-	217	1	4062	2	Y	-0-				-0-
06	5070 X	3940	-0-	-1130	-0-	201	1	3739	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515							
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	157	1	5952	2	Y	-0-				-0-
02	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	125	1	5264	2	Y	-0-				-0-
03	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	119	1	5675	2	Y	-0-				-0-
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	116	1	5340	2	Y	-0-				-0-
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	119	1	5401	2	Y	-0-				-0-
*06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	115	1	5264	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020							
01	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	91	1	1749	2	N	-0-				-0-
02	1764 N	1669	-0-	-95	-0-	82	1	1587	2	N	-0-				-0-
03	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	93	1	1792	2	N	-0-				-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	2	N	-0-				-0-
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	92	1	1725	2	N	-0-				-0-
06	1830 N	1690	-0-	-140	-0-	86	1	1604	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	65 1	1249 2	N	-0-
02	1288 N	1155	-0-	-133	-0-	57 1	1098 2	N	-0-
03	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	61 1	1178 2	N	-0-
04	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	57 1	1080 2	N	-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	68 1	1279 2	N	-0-
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	61 1	1128 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425	
01	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	82 1	8320 2	N	-0-
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	40 1	7440 2	N	-0-
03	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116 2		N	-0-
04	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 2		N	-0-
05	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037 2		N	-0-
*06	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366	
01	7905 X	7272	-0-	-633	-0-	71 1	7201 2	Y	-0-
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	32 1	5950 2	Y	-0-
03	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482 2		Y	-0-
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 2		Y	-0-
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2		Y	-0-
*06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828	
01	2790 X	2256	-0-	-534	-0-	112 1	2144 2	N	-0-
02	2324 X	2025	-0-	-299	-0-	99 1	1926 2	N	-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	128 1	2468 2	N	-0-
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	124 1	2333 2	N	-0-
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	124 1	2318 2	N	-0-
06	2520 X	2322	-0-	-198	-0-	119 1	2203 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516	
01	4898 X	4741	-0-	-157	-0-	66 1	4675 2	Y	-0-
02	4928 X	4119	-0-	-809	-0-	42 1	4077 2	Y	-0-
03	5425 X	4720	-0-	-705	-0-	34 1	4686 2	Y	-0-
04	4830 X	4292	-0-	-538	-0-	26 1	4266 2	Y	-0-
05	4743 X	4110	-0-	-633	-0-	23 1	4087 2	Y	-0-
06	4590 X	3604	-0-	-986	-0-	22 1	3582 2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	4 1	450 2	Y	-0-
02	T. A.	384	-0-	384	384	2 1	382 2	Y	-0-
03	T. A.	425	-0-	425	809	425 2		Y	-0-
04	T. A.	409	-0-	409	1218	409 2		Y	-0-
05	T. A.	426	-0-	426	1644	426 2		Y	-0-
*06	2041 X	397	-0-	-1644	-0-	397 2		Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942	
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	27 1	2793 2	Y	-0-
02	T. A.	2507	-0-	2507	2507	13 1	2494 2	Y	-0-
03	T. A.	2713	-0-	2713	5220	2713 2		Y	-0-
04	T. A.	2525	-0-	2525	7745	2525 2		Y	-0-
05	T. A.	2660	-0-	2660	10405	2660 2		Y	-0-
*06	12898 X	2493	-0-	-10405	-0-	2493 2		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6944 X	6931	-0-	-13	-0-	67 1	6864 2	Y	-0-
02	6272 X	5828	-0-	-444	-0-	31 1	5797 2	Y	-0-
03	6944 X	6307	-0-	-637	-0-	6307 2		Y	-0-
04	6720 X	5775	-0-	-945	-0-	5775 2		Y	-0-
05	6944 X	5718	-0-	-1226	-0-	5718 2		Y	-0-
06	6720 X	5587	-0-	-1133	-0-	5587 2		Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010	
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	4 1	457 2	N	-0-
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	2 1	391 2	N	-0-
03	465 N	293	-0-	-172	-0-	293 2		N	-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290	
01	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	75 1	1435 2	N	-0-
02	1400 N	1352	-0-	-48	-0-	66 1	1286 2	N	-0-
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	72 1	1383 2	N	-0-
04	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	72 1	1346 2	N	-0-
05	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	74 1	1377 2	N	-0-
06	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	72 1	1330 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802	
01	7285 X	6236	-0-	-1049	-0-	103 1	6133 2	Y	-0-
02	6776 X	5317	-0-	-1459	-0-	73 1	5244 2	Y	-0-
03	7502 X	5737	-0-	-1765	-0-	55 1	5682 2	Y	-0-
04	6180 X	5051	-0-	-1129	-0-	51 1	5000 2	Y	-0-
05	6386 X	5030	-0-	-1356	-0-	52 1	4978 2	Y	-0-
06	6030 X	5079	-0-	-951	-0-	51 1	5028 2	Y	-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600	
01	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	60 1	1163 2	N	-0-
02	1288 N	859	-0-	-429	-0-	42 1	817 2	N	-0-
03	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	69 1	1319 2	N	-0-
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	56 1	1050 2	N	-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	69 1	1283 2	N	-0-
06	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	65 1	1199 2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312	
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	26 1	496 2	N	-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22 1	427 2	N	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26 1	495 2	N	-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	26 1	482 2	N	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26 1	494 2	N	-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	26 1	478 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
WEST RANCH																					
WELL #: 6046												RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5586 - 8222			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE								
							CODE	CODE			CODE	CODE									
01		4154 X	3965	-0-	-189	-0-	196 1	3769 2	N	-0-			-0-								
02		3752 X	3574	-0-	-178	-0-	176 1	3398 2	N	-0-			-0-								
03		4154 X	4131	-0-	-23	-0-	204 1	3927 2	N	-0-			-0-								
04		4020 X	3968	-0-	-52	-0-	200 1	3768 2	N	-0-			-0-								
05		4092 X	3999	-0-	-93	-0-	203 1	3796 2	N	-0-			-0-								
06		3990 X	3849	-0-	-141	-0-	197 1	3652 2	N	-0-			-0-								

WEST RANCH												WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 4076 - 6700	
01		8680 X	7973	-0-	-707	-0-	214 1	7734 2	Y	23			38								
							25 9														
02		7868 X	6957	-0-	-911	-0-	167 1	6775 2	Y	14			52								
							15 9														
03		8246 X	7541	-0-	-705	-0-	159 1	7365 2	Y	15			67								
							17 9														
04		7980 X	7351	-0-	-629	-0-	161 1	7172 2	Y	16	76 1		7								
							18 9														
05		8060 X	7150	-0-	-910	-0-	148 1	6993 2	Y	8			15								
							9 9														
06		7710 X	6875	-0-	-835	-0-	144 1	6723 2	Y	7			22								
							8 9														

WEST RANCH												WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4740 - 5422	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-								
04		4 X	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-								
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

WEST RANCH												WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 6860 - 7814	
01		8184 X	7945	-0-	-239	-0-	393 1	7552 2	N	-0-			-0-								
02		7476 X	7107	-0-	-369	-0-	349 1	6758 2	N	-0-			-0-								
03		8277 X	7877	-0-	-400	-0-	390 1	7487 2	N	-0-			-0-								
04		8010 X	7278	-0-	-732	-0-	368 1	6910 2	N	-0-			-0-								
05		7936 X	7341	-0-	-595	-0-	372 1	6969 2	N	-0-			-0-								
06		7680 X	7084	-0-	-596	-0-	362 1	6722 2	N	-0-			-0-								

WEST RANCH												WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 5960 - 7004	
01		4247 X	3648	-0-	-599	-0-	180 1	3457 2	N	10			95								
							11 9														
02		3808 X	3280	-0-	-528	-0-	161 1	3111 2	N	7			102								
							8 9														
03		3844 X	3591	-0-	-253	-0-	177 1	3405 2	N	8			110								
							9 9														
04		3720 X	3500	-0-	-220	-0-	176 1	3311 2	N	12	90 1		32								
							13 9														
05		3720 X	3630	-0-	-90	-0-	184 1	3439 2	N	6			38								
							7 9														
06		3540 X	3379	-0-	-161	-0-	172 1	3201 2	N	5			43								
							6 9														

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 7043		RRCID -> 234724	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4518	- 4628	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1054 N	997	-0-	-57	-0-	49	1 945	2 N	3		3
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	44	1 851	2 N	4		7
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	48	1 924	2 N	-0-		7
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	47	1 882	2 N	-0-		7
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	48	1 897	2 N	13		20
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	46	1 860	2 N	3		23

WEST RANCH				WELL #: 8020		RRCID -> 234725	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3688	- 4520	
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	26	1 503	2 N	7		85
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	23	1 447	2 N	3		88
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	24	1 463	2 N	-0-		88
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	24	1 457	2 N	-0-	56 1	32
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	25	1 469	2 N	-0-		32
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1 468	2 N	3		35

WEST RANCH				WELL #: 6052		RRCID -> 234730	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 5230	PERF. 3538	- 5050	
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	107	1 2051	2 N	118	198 1	93
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1 1826	2 N	106	129 1	70
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1 1957	2 N	75		145
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	107	1 2008	2 N	119	171 1	93
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	107	1 2008	2 N	109		202
*06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	105	1 1949	2 N	96	170 1	128

WEST RANCH				WELL #: 7011		RRCID -> 234740	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6214	- 7474	
01	8804 X	7838	-0-	-966	-0-	388	1 7450	2 N	-0-		-0-
02	7700 X	6915	-0-	-785	-0-	340	1 6575	2 N	-0-		-0-
03	8525 X	7598	-0-	-927	-0-	376	1 7222	2 N	-0-		-0-
04	7890 X	7131	-0-	-759	-0-	360	1 6771	2 N	-0-		-0-
05	8029 X	7226	-0-	-803	-0-	366	1 6860	2 N	-0-		-0-
06	7590 X	6894	-0-	-696	-0-	352	1 6542	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7024		RRCID -> 234742	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 3384	- 3939	
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	29	1 556	2 N	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1 519	2 N	-0-		-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28	1 529	2 N	-0-		-0-
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	25	1 469	2 N	-0-		-0-
05	620 N	474	-0-	-146	-0-	24	1 450	2 N	-0-		-0-
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	23	1 425	2 N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01	2790 X	2302	-0-	-488	-0-		113 1	2175 2	N	13		108
							14 9					
02	2296 X	2164	-0-	-132	-0-		106 1	2045 2	N	12		120
							13 9					
03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-		118 1	2273 2	N	13		133
							14 9					
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-		119 1	2228 2	N	12	115 1	30
							13 9					
05	2387 X	2321	-0-	-66	-0-		117 1	2190 2	N	13		43
							14 9					
*06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-		122 1	2260 2	N	17		60
							19 9					

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292												
01	1798 N	1635	-0-	-163	-0-		81 1	1554 2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1462	-0-	-78	-0-		72 1	1390 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1588	-0-	-86	-0-		79 1	1509 2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1517	-0-	-73	-0-		77 1	1440 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1539	-0-	-73	-0-		78 1	1461 2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1480	-0-	-50	-0-		76 1	1404 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220												
01	2263 N	2149	-0-	-114	-0-		106 1	2043 2	N	-0-		-0-
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		94 1	1813 2	N	-0-		-0-
03	2325 N	2128	-0-	-197	-0-		105 1	2023 2	N	-0-		-0-
04	2070 N	2002	-0-	-68	-0-		101 1	1901 2	N	-0-		-0-
05	2108 N	1913	-0-	-195	-0-		97 1	1816 2	N	-0-		-0-
06	2070 N	2004	-0-	-66	-0-		102 1	1902 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240												
01	558 N	531	-0-	-27	-0-		26 1	505 2	N	-0-		-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-		22 1	417 2	N	-0-		-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-		25 1	472 2	N	-0-		-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-		24 1	451 2	N	-0-		-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-		25 1	464 2	N	-0-		-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-		22 1	415 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860												
01	13268 X	11895	-0-	-1373	-0-		588 1	11307 2	N	-0-		-0-
02	11312 X	10527	-0-	-785	-0-		517 1	10010 2	N	-0-		-0-
03	12493 X	11327	-0-	-1166	-0-		560 1	10767 2	N	-0-		-0-
04	11520 X	10132	-0-	-1388	-0-		512 1	9620 2	N	-0-		-0-
05	11904 X	10052	-0-	-1852	-0-		510 1	9542 2	N	-0-		-0-
06	11520 X	9610	-0-	-1910	-0-		491 1	9119 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992												
01	23994 X	23994	-0-	-0-	-0-		233 1	23761 2	Y	-0-		-0-
02	22204 X	21381	-0-	-823	-0-		115 1	21266 2	Y	-0-		-0-
03	24583 X	23150	-0-	-1433	-0-		23150 2		Y	-0-		-0-
04	23550 X	22133	-0-	-1417	-0-		22133 2		Y	-0-		-0-
05	24304 X	22598	-0-	-1706	-0-		22598 2		Y	-0-		-0-
06	23220 X	21236	-0-	-1984	-0-		21236 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 2612	RRCID -> 235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718	-	5345		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		88	1	1686	2	N	-0-			-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		75	1	1450	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	1589	-0-	-581	-0-		79	1	1510	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1496	-0-	-214	-0-		76	1	1420	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1494	-0-	-180	-0-		76	1	1418	2	N	-0-			-0-
*06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		105	1	1943	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3113	RRCID -> 235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000	-	7564		
01	2697 N	2522	-0-	-175	-0-		125	1	2397	2	N	-0-			-0-
02	2436 N	2283	-0-	-153	-0-		112	1	2171	2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2491	-0-	-82	-0-		123	1	2368	2	N	-0-			-0-
04	2430 N	2372	-0-	-58	-0-		120	1	2252	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2273	-0-	-269	-0-		115	1	2158	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	2175	-0-	-225	-0-		111	1	2064	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6043	RRCID -> 235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092	-	9448		
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-		13	1	252	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-		12	1	221	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-		11	1	215	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-		11	1	198	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	133	-0-	-115	-0-		7	1	126	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	61	-0-	-149	-0-		3	1	58	2	Y	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 301	RRCID -> 235791	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8308	-	8110		
01	53537 X	50896	-0-	-2641	-0-		495	1	50401	2	Y	-0-			-0-
02	47740 X	45672	-0-	-2068	-0-		245	1	45427	2	Y	-0-			-0-
03	52421 X	50268	-0-	-2153	-0-		50268	2			Y	-0-			-0-
04	50040 X	48480	-0-	-1560	-0-		48480	2			Y	-0-			-0-
05	51274 X	49556	-0-	-1718	-0-		49556	2			Y	-0-			-0-
06	49260 X	47587	-0-	-1673	-0-		47587	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3215	RRCID -> 235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5276	-	7236		
01	9486 X	4260	-0-	-5226	-0-		211	1	4049	2	N	-0-			-0-
02	8064 X	3646	-0-	-4418	-0-		179	1	3467	2	N	-0-			-0-
03	8525 X	3915	-0-	-4610	-0-		194	1	3721	2	N	-0-			-0-
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-		430	1	8075	2	N	-0-			-0-
05	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-		837	1	15665	2	N	-0-			-0-
*06	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-		642	1	11910	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3114	RRCID -> 235810	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6342	-	6672		
01	9269 X	8450	-0-	-819	-0-		418	1	8032	2	N	-0-			-0-
02	8176 X	7490	-0-	-686	-0-		368	1	7122	2	N	-0-			-0-
03	8804 X	8067	-0-	-737	-0-		399	1	7668	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	7403	-0-	-967	-0-		374	1	7029	2	N	-0-			-0-
05	8525 X	7842	-0-	-683	-0-		398	1	7444	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	7467	-0-	-723	-0-		382	1	7085	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4045	RRCID -> 235858	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	6228	-	8850		
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		51	1	990	2	N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-		44	1	861	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-		48	1	921	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-		46	1	860	2	N	-0-			-0-
05	992 N	904	-0-	-88	-0-		46	1	858	2	N	-0-			-0-
06	930 N	820	-0-	-110	-0-		42	1	778	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5425 X	4913	-0-	-512	-0-	243 1	4670 2	N	-0-	-0-
02	4620 X	4581	-0-	-39	-0-	225 1	4356 2	N	-0-	-0-
03	5115 X	4932	-0-	-183	-0-	244 1	4688 2	N	-0-	-0-
04	4860 X	4578	-0-	-282	-0-	231 1	4347 2	N	-0-	-0-
05	5084 X	4561	-0-	-523	-0-	231 1	4330 2	N	-0-	-0-
06	4920 X	4085	-0-	-835	-0-	209 1	3876 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946		
*09	14430 X	12262	-0-	-2168	-0-	247 1	12015 2	Y	-0-	-0-
*10	14911 X	11615	-0-	-3296	-0-	284 1	11331 2	Y	-0-	-0-
*11	14430 X	10306	-0-	-4124	-0-	167 1	10139 2	Y	-0-	-0-
*12	14167 X	9949	-0-	-4218	-0-	176 1	9773 2	Y	-0-	-0-
*01	12896 X	9712	-0-	-3184	-0-	156 1	9556 2	Y	-0-	-0-
*02	10724 X	7109	-0-	-3615	-0-	99 1	7010 2	Y	-0-	-0-
*03	11625 X	7892	-0-	-3733	-0-	74 1	7818 2	Y	-0-	-0-
*04	10320 X	8038	-0-	-2282	-0-	72 1	7966 2	Y	-0-	-0-
*05	9951 X	7637	-0-	-2314	-0-	73 1	7564 2	Y	-0-	-0-
06	9390 X	7410	-0-	-1980	-0-	70 1	7340 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920		
01	1674 N	1529	-0-	-145	-0-	76 1	1453 2	N	-0-	-0-
02	1316 N	1301	-0-	-15	-0-	64 1	1237 2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	76 1	1464 2	N	-0-	-0-
04	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	71 1	1330 2	N	-0-	-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74 1	1384 2	N	-0-	-0-
06	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	71 1	1320 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178		
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	10 1	191 2	N	-0-	-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	11 1	205 2	N	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 2	N	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	N	-0-	-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	11 1	215 2	N	-0-	-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860		
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	17 1	335 2	N	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	N	-0-	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	394 2	N	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 2	N	-0-	-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53 1	984 2	N	-0-	-0-
*06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53 1	982 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930		
01	5828 X	5107	-0-	-721	-0-	253 1	4854 2	N	-0-	-0-
02	5180 X	4599	-0-	-581	-0-	226 1	4373 2	N	-0-	-0-
03	5642 X	5055	-0-	-587	-0-	250 1	4805 2	N	-0-	-0-
04	5310 X	4709	-0-	-601	-0-	238 1	4471 2	N	-0-	-0-
05	5177 X	4811	-0-	-366	-0-	244 1	4567 2	N	-0-	-0-
06	4950 X	4563	-0-	-387	-0-	233 1	4330 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4123 X	3533	-0-	-590	-0-	175 1	3358 2	N	-0-	-0-
02	3668 X	3486	-0-	-182	-0-	171 1	3315 2	N	-0-	-0-
03	3937 X	3681	-0-	-256	-0-	182 1	3499 2	N	-0-	-0-
04	3660 X	3484	-0-	-176	-0-	176 1	3308 2	N	-0-	-0-
05	3875 X	3531	-0-	-344	-0-	179 1	3352 2	N	-0-	-0-
06	3750 X	3206	-0-	-544	-0-	164 1	3042 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282		
01	5735 X	5255	-0-	-480	-0-	260 1	4995 2	N	-0-	-0-
02	5124 X	4781	-0-	-343	-0-	235 1	4546 2	N	-0-	-0-
03	5487 X	5075	-0-	-412	-0-	251 1	4824 2	N	-0-	-0-
04	5310 X	5013	-0-	-297	-0-	253 1	4760 2	N	-0-	-0-
05	5487 X	4555	-0-	-932	-0-	231 1	4324 2	N	-0-	-0-
06	5130 X	4553	-0-	-577	-0-	233 1	4320 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684		
01	18972 X	18705	-0-	-267	-0-	182 1	18523 2	Y	-0-	-0-
02	19068 X	15580	-0-	-3488	-0-	84 1	15496 2	Y	-0-	-0-
03	20646 X	16414	-0-	-4232	-0-	16414 2		Y	-0-	-0-
04	19560 X	15458	-0-	-4102	-0-	15458 2		Y	-0-	-0-
05	19468 X	14626	-0-	-4842	-0-	14626 2		Y	-0-	-0-
06	18090 X	12638	-0-	-5452	-0-	12638 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834		
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	58 1	1123 2	N	-0-	-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	54 1	1042 2	N	-0-	-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62 1	1194 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	57 1	1072 2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	59 1	1100 2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	60 1	1117 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584		
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296		
01	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	127 1	2447 2	N	-0-	-0-
02	2380 N	2295	-0-	-85	-0-	113 1	2182 2	N	-0-	-0-
03	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	124 1	2377 2	N	-0-	-0-
04	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	121 1	2270 2	N	-0-	-0-
05	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	124 1	2314 2	N	-0-	-0-
06	2430 N	2319	-0-	-111	-0-	119 1	2200 2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388		
01	16864 X	11776	-0-	-5088	-0-	114 1	11662 2	Y	-0-	-0-
02	14644 X	9646	-0-	-4998	-0-	52 1	9594 2	Y	-0-	-0-
03	16213 X	10234	-0-	-5979	-0-	10234 2		Y	-0-	-0-
04	14100 X	10970	-0-	-3130	-0-	10970 2		Y	-0-	-0-
05	12400 X	11152	-0-	-1248	-0-	11152 2		Y	-0-	-0-
*06	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	11402 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9269 X	8445	-0-	-824	-0-	418	1	8027	2	N	-0-	-0-
02	8176 X	7494	-0-	-682	-0-	368	1	7126	2	N	-0-	-0-
03	8959 X	8196	-0-	-763	-0-	405	1	7791	2	N	-0-	-0-
04	8340 X	7613	-0-	-727	-0-	385	1	7228	2	N	-0-	-0-
05	8432 X	8098	-0-	-334	-0-	411	1	7687	2	N	-0-	-0-
06	8160 X	7272	-0-	-888	-0-	372	1	6900	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860				
01	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	25	1	2567	2	Y	-0-	-0-
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	13	1	2435	2	Y	-0-	-0-
03	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	2503	2			Y	-0-	-0-
04	2520 N	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			Y	-0-	-0-
05	2697 N	2227	-0-	-470	-0-	2227	2			Y	-0-	-0-
06	2430 N	2150	-0-	-280	-0-	2150	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064				
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	29	1	550	2	N	-0-	-0-
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	24	1	465	2	N	-0-	-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-	-0-
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	27	1	503	2	N	-0-	-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-	-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050				
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	2	N	-0-	-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	25	1	479	2	N	-0-	-0-
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	2	N	-0-	-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	26	1	491	2	N	-0-	-0-
05	558 N	458	-0-	-100	-0-	23	1	435	2	N	-0-	-0-
06	540 N	412	-0-	-128	-0-	21	1	391	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454				
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	94	1	1804	2	N	30	148
						33	9					
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	17	165
						19	9					
03	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	89	1	1715	2	N	21	171 1
						23	9					
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	92	1	1736	2	N	28	43
						31	9					
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1788	2	N	20	63
						22	9					
*06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	N	24	87
						26	9					

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360				
01	1953 N	1652	-0-	-301	-0-	82	1	1570	2	N	-0-	-0-
02	1652 N	1437	-0-	-215	-0-	71	1	1366	2	N	-0-	-0-
03	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	78	1	1507	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	73	1	1373	2	N	-0-	-0-
05	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	71	1	1321	2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1381	-0-	-149	-0-	71	1	1310	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13950 X	9637	-0-	-4313	-0-	94	1	9543	2	Y	-0-			-0-
02		11900 X	9935	-0-	-1965	-0-	53	1	9882	2	Y	-0-			-0-
03		12741 X	9097	-0-	-3644	-0-	9097	2			Y	-0-			-0-
04		10890 X	9613	-0-	-1277	-0-	9613	2			Y	-0-			-0-
05		11005 X	7750	-0-	-3255	-0-	7750	2			Y	-0-			-0-
06		10650 X	8925	-0-	-1725	-0-	8925	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834															
01		2387 N	2170	-0-	-217	-0-	107	1	2063	2	N	-0-			-0-
02		2044 N	1943	-0-	-101	-0-	95	1	1848	2	N	-0-			-0-
03		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	105	1	2016	2	N	-0-			-0-
04		2100 N	2040	-0-	-60	-0-	103	1	1937	2	N	-0-			-0-
05		2139 N	2074	-0-	-65	-0-	105	1	1969	2	N	-0-			-0-
06		2040 N	1983	-0-	-57	-0-	101	1	1882	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: RRCID -> 237770 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 2396 - 3730															
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2009															

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416															
01		806 N	598	-0-	-208	-0-	30	1	568	2	N	-0-			-0-
02		700 N	581	-0-	-119	-0-	29	1	552	2	N	-0-			-0-
03		682 N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-			-0-
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	N	-0-			-0-
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	N	-0-			-0-
*06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056															
01		4092 X	1964	-0-	-2128	-0-	97	1	1867	2	N	-0-			-0-
02		1960 X	1770	-0-	-190	-0-	87	1	1683	2	N	-0-			-0-
03		2139 X	1897	-0-	-242	-0-	94	1	1803	2	N	-0-			-0-
04		1980 X	1818	-0-	-162	-0-	92	1	1726	2	N	-0-			-0-
05		1953 N	1853	-0-	-100	-0-	94	1	1759	2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1761	-0-	-69	-0-	90	1	1671	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685															
01		7347 X	6345	-0-	-1002	-0-	314	1	6031	2	N	-0-			-0-
02		6636 X	5596	-0-	-1040	-0-	275	1	5321	2	N	-0-			-0-
03		7130 X	6010	-0-	-1120	-0-	297	1	5713	2	N	-0-			-0-
04		6600 X	5041	-0-	-1559	-0-	255	1	4786	2	N	-0-			-0-
05		6479 X	4969	-0-	-1510	-0-	252	1	4717	2	N	-0-			-0-
06		6150 X	4659	-0-	-1491	-0-	238	1	4421	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560															
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-			-0-
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	13	1	253	2	N	-0-			-0-
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-			-0-
05		310 N	216	-0-	-94	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
06		330 N	220	-0-	-110	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	4123 X	3831	-0-	-292	-0-	189 1	3642 2	N	-0-
02	3668 X	3433	-0-	-235	-0-	169 1	3264 2	N	-0-
03	3999 X	3762	-0-	-237	-0-	186 1	3576 2	N	-0-
04	3780 X	3605	-0-	-175	-0-	182 1	3423 2	N	-0-
05	3875 X	3682	-0-	-193	-0-	187 1	3495 2	N	-0-
06	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	182 1	3378 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042	
01	2759 N	2614	-0-	-145	-0-	129 1	2485 2	N	-0-
02	2436 N	2329	-0-	-107	-0-	114 1	2215 2	N	-0-
03	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	126 1	2425 2	N	-0-
04	2520 N	2450	-0-	-70	-0-	124 1	2326 2	N	-0-
05	2573 N	2486	-0-	-87	-0-	126 1	2360 2	N	-0-
06	2460 N	2364	-0-	-96	-0-	121 1	2243 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372	
01	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	154 1	2956 2	N	-0-
02	2912 X	2829	-0-	-83	-0-	139 1	2690 2	N	-0-
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	170 1	3270 2	N	-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	168 1	3163 2	N	-0-
05	3131 X	3064	-0-	-67	-0-	155 1	2909 2	N	-0-
*06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	190 1	3530 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168	
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	76 2	N	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	3 1	65 2	N	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986	
01	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	66 1	1261 2	N	-0-
02	1204 N	1198	-0-	-6	-0-	59 1	1139 2	N	-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	65 1	1258 2	N	-0-
04	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	64 1	1210 2	N	-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	70 1	1307 2	N	-0-
*06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	70 1	1296 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170	
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	263 1	5049 2	N	-0-
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	223 1	4318 2	N	-0-
03	5363 X	4991	-0-	-372	-0-	247 1	4744 2	N	-0-
04	5190 X	4350	-0-	-840	-0-	220 1	4130 2	N	-0-
05	5363 X	5014	-0-	-349	-0-	254 1	4760 2	N	-0-
06	5130 X	4772	-0-	-358	-0-	244 1	4528 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520	
01	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	75 1	1443 2	N	-0-
02	1372 N	1312	-0-	-60	-0-	64 1	1248 2	N	-0-
03	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	71 1	1356 2	N	-0-
04	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	70 1	1308 2	N	-0-
05	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	71 1	1330 2	N	-0-
06	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	70 1	1297 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	98	1	1879	2	N	-0-
02	1876 N	1776	-0-	-100	-0-	87	1	1689	2	N	-0-
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	95	1	1820	2	N	-0-
04	1920 N	1785	-0-	-135	-0-	90	1	1695	2	N	-0-
05	1953 N	1799	-0-	-154	-0-	91	1	1708	2	N	-0-
06	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	89	1	1648	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318		
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	22	1	431	2	N	150
02	532 N	425	-0-	-107	-0-	68	9	355	2	N	130
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	483	2	N	175
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	N	42
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	50	9	585	2	N	93
*06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	25
						45	9				
						30	1				
						56	9				
						56	9				

WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172		
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	25	1	484	2	N	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	N	-0-
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	27	1	499	2	N	-0-
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	26	1	488	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872		
01	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	68	1	1302	2	N	-0-
02	1288 N	1220	-0-	-68	-0-	60	1	1160	2	N	-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	N	-0-
04	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	62	1	1167	2	N	-0-
05	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	64	1	1200	2	N	-0-
06	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	59	1	1092	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166		
01	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	96	1	1843	2	N	-0-
02	1792 N	1758	-0-	-34	-0-	86	1	1672	2	N	-0-
03	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	96	1	1847	2	N	-0-
04	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	91	1	1715	2	N	-0-
05	1953 N	1835	-0-	-118	-0-	93	1	1742	2	N	-0-
06	1890 N	1791	-0-	-99	-0-	92	1	1699	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090		
01	19096 X	15907	-0-	-3189	-0-	155	1	15752	2	Y	-0-
02	16380 X	13445	-0-	-2935	-0-	72	1	13373	2	Y	-0-
03	17732 X	14173	-0-	-3559	-0-	14173	2			Y	-0-
04	16650 X	13391	-0-	-3259	-0-	13391	2			Y	-0-
05	16275 X	13606	-0-	-2669	-0-	13606	2			Y	-0-
06	15390 X	13177	-0-	-2213	-0-	13177	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		6448 X	5095	-0-	-1353	-0-	252 1	4843 2		N	-0-	-0-
02		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	285 1	5512 2		N	-0-	-0-
03		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	305 1	5862 2		N	-0-	-0-
04		5730 X	5683	-0-	-47	-0-	287 1	5396 2		N	-0-	-0-
05		6417 X	5807	-0-	-610	-0-	294 1	5513 2		N	-0-	-0-
06		6210 X	5501	-0-	-709	-0-	281 1	5220 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102												
01		12617 X	12005	-0-	-612	-0-	594 1	11411 2		N	-0-	-0-
02		11256 X	10762	-0-	-494	-0-	529 1	10233 2		N	-0-	-0-
03		12369 X	11687	-0-	-682	-0-	578 1	11109 2		N	-0-	-0-
04		11790 X	11199	-0-	-591	-0-	566 1	10633 2		N	-0-	-0-
05		12090 X	11477	-0-	-613	-0-	582 1	10895 2		N	-0-	-0-
06		11610 X	11026	-0-	-584	-0-	564 1	10462 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500												
01		3968 X	2999	-0-	-969	-0-	29 1	2970 2		Y	-0-	-0-
02		2744 X	2580	-0-	-164	-0-	14 1	2566 2		Y	-0-	-0-
03		3038 X	2708	-0-	-330	-0-	2708 2			Y	-0-	-0-
04		2940 X	2530	-0-	-410	-0-	2530 2			Y	-0-	-0-
05		3038 X	2517	-0-	-521	-0-	2517 2			Y	-0-	-0-
06		2910 X	2339	-0-	-571	-0-	2339 2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858												
01		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	65 1	1259 2		N	-0-	-0-
02		1204 N	1181	-0-	-23	-0-	58 1	1123 2		N	-0-	-0-
03		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	64 1	1235 2		N	-0-	-0-
04		1290 N	1242	-0-	-48	-0-	63 1	1179 2		N	-0-	-0-
05		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	64 1	1199 2		N	-0-	-0-
06		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	62 1	1157 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347												
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	55 1	1050 2		N	-0-	-0-
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	48 1	933 2		N	-0-	-0-
03		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	54 1	1041 2		N	-0-	-0-
04		1080 N	665	-0-	-415	-0-	34 1	631 2		N	-0-	-0-
05		1085 N	357	-0-	-728	-0-	18 1	339 2		N	-0-	-0-
06		1050 N	692	-0-	-358	-0-	35 1	657 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350												
*07		3844 X	3568	-0-	-276	-0-	178 1	3390 2		N	-0-	-0-
*08		3844 X	3536	-0-	-308	-0-	178 1	3358 2		N	-0-	-0-
*09		3690 X	3365	-0-	-325	-0-	172 1	3193 2		N	-0-	-0-
*10		3720 X	3484	-0-	-236	-0-	173 1	3311 2		N	-0-	-0-
*11		3540 X	3232	-0-	-308	-0-	164 1	3068 2		N	-0-	-0-
*12		3565 X	3432	-0-	-133	-0-	176 1	3256 2		N	-0-	-0-
*01		3534 X	3335	-0-	-199	-0-	165 1	3170 2		N	-0-	-0-
*02		3136 X	2821	-0-	-315	-0-	139 1	2682 2		N	-0-	-0-
*03		3472 X	3086	-0-	-386	-0-	153 1	2933 2		N	-0-	-0-
*04		3330 X	3041	-0-	-289	-0-	154 1	2887 2		N	-0-	-0-
*05		3441 X	3079	-0-	-362	-0-	156 1	2923 2		N	-0-	-0-
06		3240 X	2692	-0-	-548	-0-	138 1	2554 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON 4		WELL #:		601	RRCID ->	238765	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7677	PERF. 6500 - 7590	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2573 X	2341	-0-	-232	-0-		23	1	2318	2	Y	-0-
02	2128 N	2053	-0-	-75	-0-		11	1	2042	2	Y	-0-
03	2356 N	2168	-0-	-188	-0-		2168	2			Y	-0-
04	2280 N	2158	-0-	-122	-0-		2158	2			Y	-0-
05	2263 N	2082	-0-	-181	-0-		2082	2			Y	-0-
06	2100 N	1935	-0-	-165	-0-		1935	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2220	RRCID ->	238770	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 5400 - 8170	
01	16647 X	14243	-0-	-2404	-0-		138	1	14105	2	Y	-0-
02	14784 X	12363	-0-	-2421	-0-		66	1	12297	2	Y	-0-
03	15903 X	13031	-0-	-2872	-0-		13031	2			Y	-0-
04	15030 X	12121	-0-	-2909	-0-		12121	2			Y	-0-
05	14756 X	11697	-0-	-3059	-0-		11697	2			Y	-0-
06	13770 X	11005	-0-	-2765	-0-		11005	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2320	RRCID ->	238772	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 5674 - 8860	
01	13826 X	12247	-0-	-1579	-0-		119	1	12128	2	Y	-0-
02	12488 X	10283	-0-	-2205	-0-		55	1	10228	2	Y	-0-
03	13702 X	9831	-0-	-3871	-0-		9831	2			Y	-0-
04	13170 X	8840	-0-	-4330	-0-		8840	2			Y	-0-
05	12741 X	9441	-0-	-3300	-0-		9441	2			Y	-0-
06	11850 X	9200	-0-	-2650	-0-		9200	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3223	RRCID ->	238776	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 5880 - 7210	
01	21235 X	18811	-0-	-2424	-0-		930	1	17881	2	N	-0-
02	18536 X	16673	-0-	-1863	-0-		819	1	15854	2	N	-0-
03	20243 X	18048	-0-	-2195	-0-		893	1	17155	2	N	-0-
04	19050 X	17111	-0-	-1939	-0-		864	1	16247	2	N	-0-
05	19220 X	17378	-0-	-1842	-0-		881	1	16497	2	N	-0-
06	18210 X	16485	-0-	-1725	-0-		843	1	15642	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3320	RRCID ->	238780	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6058 - 8093	
01	4433 X	4206	-0-	-227	-0-		208	1	3998	2	N	-0-
02	3976 X	3694	-0-	-282	-0-		181	1	3513	2	N	-0-
03	4340 X	4020	-0-	-320	-0-		199	1	3821	2	N	-0-
04	4110 X	3826	-0-	-284	-0-		193	1	3633	2	N	-0-
05	4216 X	3909	-0-	-307	-0-		198	1	3711	2	N	-0-
06	4080 X	3736	-0-	-344	-0-		191	1	3545	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		703	RRCID ->	239059	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 5518 - 5704	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

WEST STATE		WELL #:		2416	RRCID ->	239061	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6090 - 6290	
01	7626 X	6608	-0-	-1018	-0-		64	1	6544	2	Y	-0-
02	6888 X	5344	-0-	-1544	-0-		29	1	5315	2	Y	-0-
03	7626 X	4941	-0-	-2685	-0-		4941	2			Y	-0-
04	7200 X	4020	-0-	-3180	-0-		4020	2			Y	-0-
05	6913 X	4351	-0-	-2562	-0-		4351	2			Y	-0-
06	6390 X	4183	-0-	-2207	-0-		4183	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4278 X	4014	-0-	-264	-0-	39	1	3975	2	Y	-0-
02	T. A.	2688	-0-	2688	-0-	14	1	2674	2	Y	-0-
03	T. A.	3327	-0-	3327	-0-	6015	3327	2	2	Y	-0-
04	T. A.	3182	-0-	3182	-0-	9197	3182	2	2	Y	-0-
05	T. A.	3237	-0-	3237	-0-	12434	3237	2	2	Y	-0-
*06	15608 X	3174	-0-	-12434	-0-	3174	2	2	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070			
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	N	-0-
02	588 N	556	-0-	-32	-0-	27	1	529	2	N	-0-
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	29	1	561	2	N	-0-
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	28	1	521	2	N	-0-
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	28	1	523	2	N	-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	28	1	515	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010			
01	24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	240	1	24390	2	Y	-0-
02	24780 X	21129	-0-	-3651	-0-	114	1	21015	2	Y	-0-
03	26598 X	22310	-0-	-4288	-0-	22310	2	2	2	Y	-0-
04	25530 X	20444	-0-	-5086	-0-	20444	2	2	2	Y	-0-
05	25358 X	19967	-0-	-5391	-0-	19967	2	2	2	Y	-0-
06	23850 X	19442	-0-	-4408	-0-	19442	2	2	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712			
01	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	63	1	1217	2	N	-0-
02	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	54	1	1055	2	N	-0-
03	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	60	1	1148	2	N	-0-
04	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	58	1	1085	2	N	-0-
05	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	60	1	1119	2	N	-0-
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	57	1	1049	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378			
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	N	15
						17	9				97
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	11
						12	9				108
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	N	15
						17	9				123
04	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	61	1	1155	2	N	12
						13	9				95
05	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	63	1	1172	2	N	8
						9	9				48
06	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	60	1	1113	2	N	12
						13	9				60

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	31	1	597	2	N	-0-
02	672 N	552	-0-	-120	-0-	27	1	525	2	N	-0-
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	30	1	570	2	N	-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	29	1	542	2	N	-0-
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	30	1	554	2	N	-0-
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	43 1	4407 2	Y	-0-	-0-
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	20 1	3704 2	Y	-0-	-0-
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		Y	-0-	-0-
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		Y	-0-	-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		Y	-0-	-0-
06	3690 X	3592	-0-	-98	-0-	3592 2		Y	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522		
01	13237 X	11374	-0-	-1863	-0-	111 1	11263 2	Y	-0-	-0-
02	11200 X	9915	-0-	-1285	-0-	53 1	9862 2	Y	-0-	-0-
03	12400 X	9910	-0-	-2490	-0-	9910 2		Y	-0-	-0-
04	11610 X	10960	-0-	-650	-0-	10960 2		Y	-0-	-0-
05	11935 X	11192	-0-	-743	-0-	11192 2		Y	-0-	-0-
06	11010 X	9831	-0-	-1179	-0-	9831 2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350		
01	6045 X	4808	-0-	-1237	-0-	47 1	4761 2	Y	-0-	-0-
02	5320 X	4136	-0-	-1184	-0-	22 1	4114 2	Y	-0-	-0-
03	5704 X	4519	-0-	-1185	-0-	4519 2		Y	-0-	-0-
04	5370 X	4318	-0-	-1052	-0-	4318 2		Y	-0-	-0-
05	5146 X	4294	-0-	-852	-0-	4294 2		Y	-0-	-0-
06	4650 X	4075	-0-	-575	-0-	4075 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414		
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	15 1	287 2	N	-0-	-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	13 1	252 2	N	-0-	-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	14 1	273 2	N	-0-	-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	14 1	260 2	N	-0-	-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	14 1	264 2	N	-0-	-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	14 1	254 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714		
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-	-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	7 1	124 2	N	-0-	-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	6 1	121 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058		
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	83 1	1591 2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1444	-0-	-40	-0-	71 1	1373 2	N	-0-	-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	77 1	1479 2	N	-0-	-0-
04	1620 N	1460	-0-	-160	-0-	74 1	1386 2	N	-0-	-0-
05	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	78 1	1469 2	N	-0-	-0-
06	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	76 1	1402 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 8022		RRCID ->	239305	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3280 - 4000								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-	20	1	392	2	N	27			45						
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	-0-	30	9	18	1	N	15			60						
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	-0-	17	9	19	1	N	8			68						
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	-0-	9	9	20	1	N	15			83						
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	-0-	17	9	19	1	N	12			95						
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	-0-	13	9	17	1	N	17			112						
							19	9													
ALLISON													WELL #: 2120	RRCID ->	239307	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4660 - 4916
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-			-0-						
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-			-0-						
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-	21	1	409	2	N	-0-			-0-						
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	20	1	367	2	N	-0-			-0-						
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-			-0-						
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	-0-	20	1	366	2	N	-0-			-0-						
WEST RANCH													WELL #: 5054	RRCID ->	239308	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3580 - 4002
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1541	2	N	7			9						
02	1456 N	1404	-0-	-52	-0-	-0-	8	9	69	1	N	3			12						
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	83	1	N	-0-			12						
04	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	-0-	75	1	1409	2	N	-0-			12						
05	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	-0-	76	1	1419	2	N	1			13						
06	1620 N	1256	-0-	-364	-0-	-0-	1	9	64	1	N	2			15						
							2	9													
WEST RANCH													WELL #: 5063	RRCID ->	239309	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4689 - 5698
01	8742 X	7134	-0-	-1608	-0-	-0-	69	1	7065	2	Y	-0-			-0-						
02	7896 X	5258	-0-	-2638	-0-	-0-	28	1	5230	2	Y	-0-			-0-						
03	8742 X	5757	-0-	-2985	-0-	-0-	5757	2			Y	-0-			-0-						
04	8010 X	5223	-0-	-2787	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-			-0-						
05	7130 X	4005	-0-	-3125	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-			-0-						
06	6900 X	3839	-0-	-3061	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-			-0-						
WEST RANCH													WELL #: 7038	RRCID ->	239312	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4454 - 4954
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-			-0-						
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	N	-0-			-0-						
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	N	-0-			-0-						
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-			-0-						
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	N	-0-			-0-						
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	N	-0-			-0-						
WEST RANCH													WELL #: 2217	RRCID ->	239314	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4323 - 4590
01	3069 X	2557	-0-	-512	-0-	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-			-0-						
02	2772 X	2295	-0-	-477	-0-	-0-	12	1	2283	2	Y	-0-			-0-						
03	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-			-0-						
04	2610 X	2517	-0-	-93	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-			-0-						
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-			-0-						
06	2520 X	2481	-0-	-39	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4309 X	3813	-0-	-496	-0-	189	1	3624	2	-0-
02	3780 X	3373	-0-	-407	-0-	166	1	3207	2	-0-
03	4092 X	3679	-0-	-413	-0-	182	1	3497	2	-0-
04	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	174	1	3274	2	-0-
05	3875 X	3482	-0-	-393	-0-	177	1	3305	2	-0-
06	3690 X	3356	-0-	-334	-0-	172	1	3184	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176		
01	2139 N	1964	-0-	-175	-0-	97	1	1867	2	-0-
02	1876 N	1738	-0-	-138	-0-	85	1	1653	2	-0-
03	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	94	1	1808	2	-0-
04	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	90	1	1697	2	-0-
05	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	91	1	1695	2	-0-
06	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	88	1	1629	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002		
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	68	1	2579	2	35
02	2464 N	2382	-0-	-82	-0-	55	1	2324	2	38
						3	9			
03	2697 N	2594	-0-	-103	-0-	52	1	2534	2	45
						8	9			
04	3000 N	3688	-0-	688	688	53	1	3633	2	47
						2	9			
05	3100 N	3558	-0-	458	1146	55	1	3503	2	47
*06	3000 N	2873	-0-	-127	1019	53	1	2819	2	48
						1	9			

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586		
01	12617 X	10434	-0-	-2183	-0-	101	1	10333	2	-0-
02	11312 X	7125	-0-	-4187	-0-	38	1	7087	2	-0-
03	11625 X	8790	-0-	-2835	-0-	8790	2			-0-
04	11070 X	8722	-0-	-2348	-0-	8722	2			-0-
05	10912 X	8269	-0-	-2643	-0-	8269	2			-0-
06	10110 X	8140	-0-	-1970	-0-	8140	2			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541		
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	24	1	454	2	138
						7	9			
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	142
						4	9			
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	17	1	318	2	27
						77	9		185 1	
04	480 N	350	-0-	-130	-0-	17	1	324	2	35
						9	9			
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	20	1	383	2	80
						50	9			
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	80

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	5914	-0-	-627	-0-	57	1	5857	2	Y	-0-	145
02	5740 X	5432	-0-	-308	-0-	29	1	5390	2	Y	12	157
						13	9					
03	6355 X	5799	-0-	-556	-0-	5792	2	7	9	Y	6	163
04	6000 X	5414	-0-	-586	-0-	5366	2	48	9	Y	44	42
05	6200 X	5960	-0-	-240	-0-	5929	2	31	9	Y	28	70
06	5820 X	5126	-0-	-694	-0-	5086	2	40	9	Y	36	20
											165	1
											86	1
WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752				
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	57	1	1095	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	58	1	1109	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1081	-0-	-149	-0-	55	1	1026	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	56	1	1043	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	54	1	1009	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204				
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	48	1	927	2	N	-0-	-0-
02	924 N	916	-0-	-8	-0-	45	1	871	2	N	-0-	-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	966	2	N	-0-	-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-	-0-
05	1023 N	971	-0-	-52	-0-	49	1	922	2	N	-0-	-0-
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	45	1	835	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946				
*10	3379 X	3087	-0-	-292	-0-	153	1	2930	2	Y	4	106
						4	9					
*11	3240 X	3006	-0-	-234	-0-	152	1	2854	2	Y	-0-	106
*12	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	151	1	2800	2	Y	-0-	106
*01	3286 X	3032	-0-	-254	-0-	150	1	2882	2	Y	-0-	106
*02	2828 X	2653	-0-	-175	-0-	130	1	2523	2	Y	-0-	42
*03	3100 X	2808	-0-	-292	-0-	139	1	2669	2	Y	-0-	42
*04	3000 X	2792	-0-	-208	-0-	141	1	2651	2	Y	-0-	42
*05	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	144	1	2688	2	Y	-0-	42
*06	2940 X	2654	-0-	-286	-0-	136	1	2518	2	Y	-0-	42
											64	1
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264				
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194				
01	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	10	1	1033	2	N	-0-	-0-
02	1092 N	1037	-0-	-55	-0-	6	1	1031	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1079	2			N	-0-	-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-	-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	-0-
06	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		2115	RRCID ->	239362	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4110 - 4992
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8525 X	7355	-0-	-1170	-0-		364 1	6991 2	N	-0-		-0-
02	7196 X	6203	-0-	-993	-0-		305 1	5898 2	N	-0-		-0-
03	7595 X	6728	-0-	-867	-0-		333 1	6395 2	N	-0-		-0-
04	7110 X	6700	-0-	-410	-0-		338 1	6362 2	N	-0-		-0-
05	7347 X	6900	-0-	-447	-0-		350 1	6550 2	N	-0-		-0-
06	7110 X	6441	-0-	-669	-0-		329 1	6112 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5064	RRCID ->	239364	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3488 - 4170
01	1798 N	1571	-0-	-227	-0-		78 1	1493 2	N	-0-		-0-
02	1428 N	1402	-0-	-26	-0-		69 1	1333 2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1505	-0-	-45	-0-		74 1	1431 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-		72 1	1360 2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1347	-0-	-203	-0-		68 1	1279 2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-		69 1	1286 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5055	RRCID ->	239366	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3898 - 4106
01	496 N	472	-0-	-24	-0-		23 1	449 2	N	-0-		-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-		21 1	401 2	N	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-		24 1	454 2	N	-0-		-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-		23 1	431 2	N	-0-		-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-		23 1	426 2	N	-0-		-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-		21 1	394 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		8040	RRCID ->	239369	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7424 - 8130
01	6355 X	5729	-0-	-626	-0-		283 1	5446 2	N	-0-		-0-
02	5740 X	5050	-0-	-690	-0-		248 1	4802 2	N	-0-		-0-
03	6293 X	5411	-0-	-882	-0-		268 1	5143 2	N	-0-		-0-
04	5880 X	5088	-0-	-792	-0-		257 1	4831 2	N	-0-		-0-
05	5859 X	5054	-0-	-805	-0-		256 1	4798 2	N	-0-		-0-
06	5550 X	4604	-0-	-946	-0-		235 1	4369 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2322	RRCID ->	239372	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3438 - 4064
01	434 N	400	-0-	-34	-0-		20 1	380 2	N	-0-		-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-		17 1	332 2	N	-0-		-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-		18 1	354 2	N	-0-		-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-		18 1	336 2	N	-0-		-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-		17 1	321 2	N	-0-		-0-
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-		19 1	356 2	N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #:		2417	RRCID ->	239428	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4173 - 4578
01	1736 N	1242	-0-	-494	-0-		61 1	1181 2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1034	-0-	-506	-0-		51 1	983 2	N	-0-		-0-
03	1271 N	894	-0-	-377	-0-		44 1	850 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	830	-0-	-370	-0-		42 1	788 2	N	-0-		-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		63 1	1184 2	N	-0-		-0-
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-		50 1	929 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2323	RRCID ->	239429	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3376 - 4100
01	1550 N	1422	-0-	-128	-0-		70 1	1352 2	N	-0-		-0-
02	1372 N	1224	-0-	-148	-0-		60 1	1164 2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1372	-0-	-116	-0-		68 1	1304 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1324	-0-	-56	-0-		67 1	1257 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1348	-0-	-16	-0-		68 1	1280 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-		67 1	1250 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 3126	RRCID ->	239463	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	6372 - 6764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5022 X	4412	-0-	-610	-0-	218 1	4194 2	N		-0-		-0-	
02		4452 X	4145	-0-	-307	-0-	204 1	3941 2	N		-0-		-0-	
03		4836 X	4443	-0-	-393	-0-	220 1	4223 2	N		-0-		-0-	
04		4560 X	4192	-0-	-368	-0-	212 1	3980 2	N		-0-		-0-	
05		4619 X	4297	-0-	-322	-0-	218 1	4079 2	N		-0-		-0-	
06		4440 X	4068	-0-	-372	-0-	208 1	3860 2	N		-0-		-0-	

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2802	RRCID ->	239465	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7605 - 8293		
01		1209 N	1028	-0-	-181	-0-	51 1	977 2	N		-0-		-0-	
02		1008 N	902	-0-	-106	-0-	44 1	858 2	N		-0-		-0-	
03		1085 N	895	-0-	-190	-0-	44 1	851 2	N		-0-		-0-	
04		990 N	869	-0-	-121	-0-	44 1	825 2	N		-0-		-0-	
05		992 N	866	-0-	-126	-0-	44 1	822 2	N		-0-		-0-	
06		870 N	825	-0-	-45	-0-	42 1	783 2	N		-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2708N	RRCID ->	239467	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6132 - 6760		
01		5022 X	4728	-0-	-294	-0-	234 1	4494 2	N		-0-		-0-	
02		4424 X	4169	-0-	-255	-0-	205 1	3964 2	N		-0-		-0-	
03		4867 X	4510	-0-	-357	-0-	223 1	4287 2	N		-0-		-0-	
04		4620 X	4252	-0-	-368	-0-	215 1	4037 2	N		-0-		-0-	
05		4743 X	4339	-0-	-404	-0-	220 1	4119 2	N		-0-		-0-	
06		4590 X	4152	-0-	-438	-0-	212 1	3940 2	N		-0-		-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4041	RRCID ->	239852	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8124 - 9720		
01		4495 X	4171	-0-	-324	-0-	206 1	3965 2	N		-0-		-0-	
02		3976 X	3447	-0-	-529	-0-	169 1	3278 2	N		-0-		-0-	
03		4216 X	3945	-0-	-271	-0-	195 1	3750 2	N		-0-		-0-	
04		4050 X	3892	-0-	-158	-0-	197 1	3695 2	N		-0-		-0-	
05		4185 X	3917	-0-	-268	-0-	199 1	3718 2	N		-0-		-0-	
06		4050 X	3627	-0-	-423	-0-	185 1	3442 2	N		-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3420	RRCID ->	239862	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6360 - 6628		
01		2046 N	1775	-0-	-271	-0-	88 1	1687 2	N		-0-		-0-	
02		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	99 1	1913 2	N		-0-		-0-	
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	103 1	1974 2	N		-0-		-0-	
04		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	98 1	1840 2	N		-0-		-0-	
05		2232 N	1959	-0-	-273	-0-	99 1	1860 2	N		-0-		-0-	
06		2010 N	1942	-0-	-68	-0-	99 1	1843 2	N		-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5071	RRCID ->	239864	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4002 - 4236		
01		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	50 1	966 2	N		-0-		-0-	
02		980 N	910	-0-	-70	-0-	45 1	865 2	N		-0-		-0-	
03		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	50 1	965 2	N		-0-		-0-	
04		990 N	953	-0-	-37	-0-	48 1	905 2	N		-0-		-0-	
05		1023 N	975	-0-	-48	-0-	49 1	926 2	N		-0-		-0-	
06		990 N	935	-0-	-55	-0-	48 1	887 2	N		-0-		-0-	

ALLISON				WELL #: 2119	RRCID ->	240061	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3756 - 4406		
01		1209 X	1100	-0-	-109	-0-	11 1	1089 2	Y		-0-		-0-	
02		1064 N	1036	-0-	-28	-0-	6 1	1030 2	Y		-0-		-0-	
03		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108 2		Y		-0-		-0-	
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y		-0-		-0-	
05		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117 2		Y		-0-		-0-	
06		1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044 2		Y		-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1302 N	1171	-0-	-131	-0-	58	1	1113	2	N	-0-			-0-
02		1120 N	1032	-0-	-88	-0-	51	1	981	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	55	1	1058	2	N	-0-			-0-
04		1140 N	1047	-0-	-93	-0-	53	1	994	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	1052	-0-	-95	-0-	53	1	999	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	995	-0-	-85	-0-	51	1	944	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296															

01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	111	1	11323	2	Y	-0-			-0-
02	10276	X	9612	-0-	-664	-0-	52	1	9560	2	Y	-0-			-0-
03	11718	X	10366	-0-	-1352	-0-	10366	2			Y	-0-			-0-
04	11340	X	9837	-0-	-1503	-0-	9837	2			Y	-0-			-0-
05	11718	X	9877	-0-	-1841	-0-	9877	2			Y	-0-			-0-
06	11070	X	9552	-0-	-1518	-0-	9552	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576															

01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	141	1	2724	2	N	5			80
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1	2443	2	N	10			90
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	138	1	2652	2	N	10			100
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	132	1	2474	2	N	4	57	1	47
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	132	1	2477	2	N	6			53
*06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	128	1	2368	2	N	5			58

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399															

01	15934	X	14079	-0-	-1855	-0-	137	1	13942	2	Y	-0-			-0-
02	13860	X	12356	-0-	-1504	-0-	66	1	12290	2	Y	-0-			-0-
03	15345	X	12842	-0-	-2503	-0-	12842	2			Y	-0-			-0-
04	14220	X	12531	-0-	-1689	-0-	12531	2			Y	-0-			-0-
05	14508	X	12826	-0-	-1682	-0-	12826	2			Y	-0-			-0-
06	13620	X	10618	-0-	-3002	-0-	10618	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446															

01	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	78	1	1496	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1391	-0-	-93	-0-	68	1	1323	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	75	1	1435	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	72	1	1354	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	73	1	1372	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	70	1	1302	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID ->	240097	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7708 PERF. 6232 - 7206	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	2043	-0-	-220	-0-	101 1	1942 2	N	-0-	-0-
02	1988 N	1983	-0-	-5	-0-	97 1	1886 2	N	-0-	-0-
03	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	104 1	2004 2	N	-0-	-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	102 1	1926 2	N	-0-	-0-
05	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	104 1	1953 2	N	-0-	-0-
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	101 1	1870 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID ->	240101	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7198 - 7925	
01	8711 X	8023	-0-	-688	-0-	397 1	7626 2	N	-0-	-0-
02	7756 X	6670	-0-	-1086	-0-	328 1	6342 2	N	-0-	-0-
03	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	421 1	8093 2	N	-0-	-0-
04	7980 X	7822	-0-	-158	-0-	395 1	7427 2	N	-0-	-0-
05	8060 X	8045	-0-	-15	-0-	408 1	7637 2	N	-0-	-0-
06	8250 X	7565	-0-	-685	-0-	387 1	7178 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID ->	240106	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	8075 PERF. 6902 - 7775	
01	4340 X	4110	-0-	-230	-0-	203 1	3907 2	N	-0-	-0-
02	3892 X	3663	-0-	-229	-0-	180 1	3483 2	N	-0-	-0-
03	4278 X	4009	-0-	-269	-0-	198 1	3811 2	N	-0-	-0-
04	4020 X	3843	-0-	-177	-0-	194 1	3649 2	N	-0-	-0-
05	4154 X	3949	-0-	-205	-0-	200 1	3749 2	N	-0-	-0-
06	3990 X	3789	-0-	-201	-0-	194 1	3595 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID ->	240176	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	8910 PERF. 6252 - 8784	
01	7316 X	6547	-0-	-769	-0-	324 1	6223 2	N	-0-	-0-
02	6412 X	5738	-0-	-674	-0-	282 1	5456 2	N	-0-	-0-
03	7006 X	6148	-0-	-858	-0-	304 1	5844 2	N	-0-	-0-
04	6570 X	5773	-0-	-797	-0-	292 1	5481 2	N	-0-	-0-
05	6541 X	5855	-0-	-686	-0-	297 1	5558 2	N	-0-	-0-
06	6330 X	5632	-0-	-698	-0-	288 1	5344 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID ->	240178	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	7040 PERF. 6722 - 6830	
01	2759 N	2435	-0-	-324	-0-	119 1	2294 2	N	20	148
02	2324 N	2200	-0-	-124	-0-	107 1	2076 2	N	15	130 1 33
03	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	118 1	2264 2	N	12	45
04	2370 N	2281	-0-	-89	-0-	115 1	2163 2	N	3	48
05	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	120 1	2245 2	N	10	58
06	2310 N	2278	-0-	-32	-0-	116 1	2154 2	N	7	65

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID ->	240432	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 6990 - 8848	
01	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	91 1	1741 2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	80 1	1548 2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	88 1	1694 2	N	-0-	-0-
04	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	87 1	1626 2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	88 1	1642 2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	85 1	1577 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	9238 X	4943	-0-	-4295	-0-	48 1	4895 2	Y	-0-
02	8344 X	4296	-0-	-4048	-0-	23 1	4273 2	Y	-0-
03	8556 X	4809	-0-	-3747	-0-	4809 2		Y	-0-
04	5910 X	4414	-0-	-1496	-0-	4414 2		Y	-0-
05	4929 X	4064	-0-	-865	-0-	4064 2		Y	-0-
06	4770 X	3907	-0-	-863	-0-	3907 2		Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055	
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13 1	1316 2	Y	-0-
02	1232 N	1166	-0-	-66	-0-	6 1	1160 2	Y	-0-
03	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262 2		Y	-0-
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207 2		Y	-0-
05	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203 2		Y	-0-
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350	
01	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	13 1	1359 2	Y	-0-
02	1316 N	1229	-0-	-87	-0-	7 1	1222 2	Y	-0-
03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220 2		Y	-0-
04	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266 2		Y	-0-
05	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324 2		Y	-0-
*06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215	
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	23 1	975 2	Y	-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	17 1	870 2	Y	-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	16 1	943 2	Y	-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	15 1	895 2	Y	-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	16 1	922 2	Y	-0-
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	15 1	865 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482	
01	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	19 1	1904 2	Y	-0-
02	1792 N	1709	-0-	-83	-0-	9 1	1700 2	Y	-0-
03	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861 2		Y	-0-
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778 2		Y	-0-
05	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819 2		Y	-0-
06	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723 2		Y	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934	
01	7998 X	7059	-0-	-939	-0-	349 1	6710 2	N	-0-
02	7056 X	6366	-0-	-690	-0-	313 1	6053 2	N	-0-
03	7719 X	6897	-0-	-822	-0-	341 1	6556 2	N	-0-
04	7320 X	6623	-0-	-697	-0-	335 1	6288 2	N	-0-
05	7161 X	6750	-0-	-411	-0-	342 1	6408 2	N	-0-
06	6840 X	6261	-0-	-579	-0-	320 1	5941 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824	
01	4526 X	4032	-0-	-494	-0-	39 1	3993 2	Y	-0-
02	4004 X	3657	-0-	-347	-0-	20 1	3637 2	Y	-0-
03	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	3946 2		Y	-0-
04	4020 X	3747	-0-	-273	-0-	3747 2		Y	-0-
05	4092 X	3830	-0-	-262	-0-	3830 2		Y	-0-
06	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	3637 2		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																
WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		2139 N	1916	-0-	-223	-0-	95 1	1821 2	N		-0-					-0-
02		1848 N	1682	-0-	-166	-0-	83 1	1599 2	N		-0-					-0-
03		1984 N	1815	-0-	-169	-0-	90 1	1725 2	N		-0-					-0-
04		1860 N	1684	-0-	-176	-0-	85 1	1599 2	N		-0-					-0-
05		1860 N	1676	-0-	-184	-0-	85 1	1591 2	N		-0-					-0-
06		1770 N	1588	-0-	-182	-0-	81 1	1507 2	N		-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350																
01		3596 X	3151	-0-	-445	-0-	31 1	3120 2	Y		-0-					-0-
02		3248 X	2782	-0-	-466	-0-	15 1	2767 2	Y		-0-					-0-
03		3596 X	3056	-0-	-540	-0-	3056 2		Y		-0-					-0-
04		3360 X	3000	-0-	-360	-0-	3000 2		Y		-0-					-0-
05		3286 X	2984	-0-	-302	-0-	2984 2		Y		-0-					-0-
06		3060 X	2878	-0-	-182	-0-	2878 2		Y		-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474																
01		1922 N	1874	-0-	-48	-0-	18 1	1856 2	Y		-0-					-0-
02		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	9 1	1654 2	Y		-0-					-0-
03		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1825 2		Y		-0-					-0-
04		1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660 2		Y		-0-					-0-
05		1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1681 2		Y		-0-					-0-
06		1770 N	1596	-0-	-174	-0-	1596 2		Y		-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475																
01		22413 X	12185	-0-	-10228	-0-	118 1	12067 2	Y		-0-					-0-
02		19180 X	11105	-0-	-8075	-0-	60 1	11045 2	Y		-0-					-0-
03		20832 X	11033	-0-	-9799	-0-	11033 2		Y		-0-					-0-
04		17370 X	10965	-0-	-6405	-0-	10965 2		Y		-0-					-0-
05		13206 X	10595	-0-	-2611	-0-	10595 2		Y		-0-					-0-
06		11910 X	10340	-0-	-1570	-0-	10340 2		Y		-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904																
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	3 1	64 2	N		-0-					-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	3 1	49 2	N		-0-					-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N		-0-					-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N		-0-					-0-
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 2	N		-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122																
01		930 N	882	-0-	-48	-0-	44 1	838 2	N		-0-					-0-
02		868 N	803	-0-	-65	-0-	39 1	764 2	N		-0-					-0-
03		961 N	842	-0-	-119	-0-	42 1	800 2	N		-0-					-0-
04		840 N	671	-0-	-169	-0-	34 1	637 2	N		-0-					-0-
05		899 N	662	-0-	-237	-0-	34 1	628 2	N		-0-					-0-
06		810 N	600	-0-	-210	-0-	31 1	569 2	N		-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964																
01		5518 X	5336	-0-	-182	-0-	264 1	5072 2	N		-0-					-0-
02		4900 X	4506	-0-	-394	-0-	221 1	4285 2	N		-0-					-0-
03		5332 X	4892	-0-	-440	-0-	242 1	4650 2	N		-0-					-0-
04		5160 X	4625	-0-	-535	-0-	234 1	4391 2	N		-0-					-0-
05		5332 X	4694	-0-	-638	-0-	238 1	4456 2	N		-0-					-0-
06		5160 X	4463	-0-	-697	-0-	228 1	4235 2	N		-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	32 1	614 2	N	-0-	-0-
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	28 1	545 2	N	-0-	-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	31 1	592 2	N	-0-	-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	30 1	565 2	N	-0-	-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	31 1	580 2	N	-0-	-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	30 1	555 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044		
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	73 1	1413 2	N	-0-	-0-
02	1316 N	1297	-0-	-19	-0-	64 1	1233 2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	70 1	1348 2	N	-0-	-0-
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	69 1	1288 2	N	-0-	-0-
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	70 1	1313 2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	70 1	1291 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326		
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	1 1	59 2	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216		
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	47 1	896 2	N	-0-	-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	813 2	N	-0-	-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47 1	894 2	N	-0-	-0-
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	43 1	814 2	N	-0-	-0-
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	46 1	856 2	N	-0-	-0-
06	900 N	802	-0-	-98	-0-	41 1	761 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494		
01	2759 N	2657	-0-	-102	-0-	131 1	2526 2	N	-0-	-0-
02	2436 N	2357	-0-	-79	-0-	116 1	2241 2	N	-0-	-0-
03	2697 N	2574	-0-	-123	-0-	127 1	2447 2	N	-0-	-0-
04	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	124 1	2326 2	N	-0-	-0-
05	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	127 1	2374 2	N	-0-	-0-
06	2490 N	2375	-0-	-115	-0-	121 1	2254 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936		
01	17887 X	16038	-0-	-1849	-0-	793 1	15245 2	N	-0-	-0-
02	15596 X	14233	-0-	-1363	-0-	699 1	13534 2	N	-0-	-0-
03	17081 X	15403	-0-	-1678	-0-	762 1	14641 2	N	-0-	-0-
04	16080 X	14582	-0-	-1498	-0-	737 1	13845 2	N	-0-	-0-
05	16337 X	14718	-0-	-1619	-0-	746 1	13972 2	N	-0-	-0-
06	15510 X	14081	-0-	-1429	-0-	720 1	13361 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950		
01	4123 X	3741	-0-	-382	-0-	36 1	3705 2	Y	-0-	-0-
02	3640 X	3330	-0-	-310	-0-	18 1	3312 2	Y	-0-	-0-
03	3844 X	3502	-0-	-342	-0-	3502 2		Y	-0-	-0-
04	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	3392 2		Y	-0-	-0-
05	3844 X	3383	-0-	-461	-0-	3383 2		Y	-0-	-0-
06	3630 X	3369	-0-	-261	-0-	3369 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	92 1	1778 2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	81 1	1575 2	N	-0-	-0-
03	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	89 1	1705 2	N	-0-	-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	98 1	1845 2	N	-0-	-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	102 1	1917 2	N	-0-	-0-
*06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	99 1	1836 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186		
01	6386 X	5734	-0-	-652	-0-	56 1	5678 2	Y	-0-	-0-
02	5768 X	5110	-0-	-658	-0-	27 1	5083 2	Y	-0-	-0-
03	6138 X	5430	-0-	-708	-0-	5430 2		Y	-0-	-0-
04	5940 X	5256	-0-	-684	-0-	5256 2		Y	-0-	-0-
05	5859 X	5319	-0-	-540	-0-	5319 2		Y	-0-	-0-
06	5550 X	5044	-0-	-506	-0-	5044 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818		
01	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	73 1	1397 2	N	-0-	-0-
02	1372 N	1303	-0-	-69	-0-	64 1	1239 2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	70 1	1352 2	N	-0-	-0-
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	68 1	1280 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	69 1	1292 2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	66 1	1224 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576		
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	67 1	1282 2	N	-0-	-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	59 1	1143 2	N	-0-	-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	67 1	1284 2	N	-0-	-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	69 1	1297 2	N	-0-	-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	80 1	1500 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	66 1	1220 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434		
01	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	10 1	1044 2	Y	-0-	-0-
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	5 1	925 2	Y	-0-	-0-
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020 2		Y	-0-	-0-
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971 2		Y	-0-	-0-
05	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 2		Y	-0-	-0-
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956		
01	8339 X	7187	-0-	-1152	-0-	355 1	6832 2	N	-0-	-0-
02	7252 X	6392	-0-	-860	-0-	314 1	6078 2	N	-0-	-0-
03	7905 X	6971	-0-	-934	-0-	345 1	6626 2	N	-0-	-0-
04	7560 X	6618	-0-	-942	-0-	334 1	6284 2	N	-0-	-0-
05	7471 X	5995	-0-	-1476	-0-	304 1	5691 2	N	-0-	-0-
06	6960 X	4937	-0-	-2023	-0-	252 1	4685 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543		
01	2573 N	2457	-0-	-116	-0-	24 1	2433 2	Y	-0-	-0-
02	2296 N	2189	-0-	-107	-0-	12 1	2177 2	Y	-0-	-0-
03	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	2391 2		Y	-0-	-0-
04	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	2293 2		Y	-0-	-0-
05	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332 2		Y	-0-	-0-
06	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	2198 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	7843 X	6837	-0-	-1006	-0-	66	1	6771	2	Y	-0-
02	7084 X	5836	-0-	-1248	-0-	31	1	5805	2	Y	-0-
03	7843 X	6472	-0-	-1371	-0-	6472	2			Y	-0-
04	7230 X	6944	-0-	-286	-0-	6944	2			Y	-0-
05	7037 X	6755	-0-	-282	-0-	6755	2			Y	-0-
*06	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526			
01	5115 X	2216	-0-	-2899	-0-	110	1	2106	2	N	-0-
02	4620 X	3815	-0-	-805	-0-	187	1	3628	2	N	-0-
03	5115 X	3979	-0-	-1136	-0-	197	1	3782	2	N	-0-
04	4830 X	3866	-0-	-964	-0-	195	1	3671	2	N	-0-
05	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	217	1	4056	2	N	-0-
06	4080 X	3781	-0-	-299	-0-	193	1	3588	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594			
01	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	138	1	14068	2	N	-0-
02	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	68	1	12608	2	N	-0-
03	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-
04	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-
05	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-
*06	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714			
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	146	1	2810	2	N	-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	138	1	2665	2	N	-0-
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	151	1	2896	2	N	-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	148	1	2774	2	N	-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	152	1	2854	2	N	-0-
*06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2715	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898			
01	2511 N	2056	-0-	-455	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-
02	2128 N	1699	-0-	-429	-0-	9	1	1690	2	Y	-0-
03	2294 N	1939	-0-	-355	-0-	1939	2			Y	-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-
*06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932			
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	N	-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	N	-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	2	N	-0-
*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 5083	RRCID ->	243262	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3696 - 4146			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	899 N	828	-0-	-71	-0-			41	1	787	2	N	-0-		-0-
02	784 N	700	-0-	-84	-0-			34	1	666	2	N	-0-		-0-
03	899 N	741	-0-	-158	-0-			37	1	704	2	N	-0-		-0-
04	810 N	658	-0-	-152	-0-			33	1	625	2	N	-0-		-0-
05	775 N	669	-0-	-106	-0-			34	1	635	2	N	-0-		-0-
06	720 N	641	-0-	-79	-0-			33	1	608	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5051	RRCID ->	243601	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	2724 - 4340			
01	4588 X	4086	-0-	-502	-0-			202	1	3884	2	N	-0-		-0-
02	3976 X	3534	-0-	-442	-0-			174	1	3360	2	N	-0-		-0-
03	4340 X	3765	-0-	-575	-0-			186	1	3579	2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3585	-0-	-495	-0-			181	1	3404	2	N	-0-		-0-
05	4092 X	3488	-0-	-604	-0-			177	1	3311	2	N	-0-		-0-
06	3960 X	3339	-0-	-621	-0-			171	1	3168	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4038R	RRCID ->	243852	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 - 5728			
01	1302 N	1160	-0-	-142	-0-			57	1	1103	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1083	-0-	-93	-0-			53	1	1030	2	N	-0-		-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-			57	1	1101	2	N	-0-		-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			57	1	1067	2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-			58	1	1093	2	N	-0-		-0-
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-			57	1	1061	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3216	RRCID ->	243886	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	4790 - 7142			
01	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-			249	1	12590	2	Y	-0-		-0-
02	INC G-10	11274	-0-	11274	11274			175	1	11099	2	Y	-0-		-0-
03	INC G-10	12344	-0-	12344	23618			148	1	12196	2	Y	-0-		-0-
04	35354 X	11736	-0-	-23618	-0-			142	1	11594	2	Y	-0-		-0-
05	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-			146	1	11704	2	Y	-0-		-0-
*06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-			141	1	10662	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2720S	RRCID ->	243977	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	6700 - 8310			
01	2201 N	2028	-0-	-173	-0-			42	1	1986	2	N	-0-		-0-
02	1904 N	1807	-0-	-97	-0-			32	1	1775	2	N	-0-		-0-
03	2077 N	1974	-0-	-103	-0-			27	1	1947	2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1890	-0-	-60	-0-			27	1	1863	2	N	-0-		-0-
05	2015 N	1928	-0-	-87	-0-			27	1	1901	2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-			26	1	1810	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2226	RRCID ->	244030	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2726 - 4146			
01	2077 N	1998	-0-	-79	-0-			99	1	1899	2	N	-0-		-0-
02	1848 N	1771	-0-	-77	-0-			87	1	1684	2	N	-0-		-0-
03	2015 N	1936	-0-	-79	-0-			96	1	1840	2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1846	-0-	-74	-0-			93	1	1753	2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1843	-0-	-110	-0-			93	1	1750	2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-			90	1	1675	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 8041	RRCID ->	244031	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	4288 - 8610			
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-			24	1	457	2	N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-			2	1	45	2	N	-0-		-0-
03	496 N	6	-0-	-490	-0-			6	2			N	-0-		-0-
04	480 N	20	-0-	-460	-0-			1	1	19	2	N	-0-		-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-			1	1	14	2	N	-0-		-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1	1	10	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3782 X	3170	-0-	-612	-0-	157 1	3013 2	N	-0-
02	3304 X	2873	-0-	-431	-0-	141 1	2732 2	N	-0-
03	3596 X	2994	-0-	-602	-0-	148 1	2846 2	N	-0-
04	3390 X	2666	-0-	-724	-0-	135 1	2531 2	N	-0-
05	3317 X	3153	-0-	-164	-0-	160 1	2993 2	N	-0-
06	3090 X	2967	-0-	-123	-0-	152 1	2815 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030	
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	10 1	196 2	N	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	348 2	N	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 2	N	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	N	-0-
05	403 N	241	-0-	-162	-0-	12 1	229 2	N	-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	11 1	209 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908	
01	3503 X	3062	-0-	-441	-0-	151 1	2911 2	N	-0-
02	3080 X	2789	-0-	-291	-0-	137 1	2652 2	N	-0-
03	3348 X	2996	-0-	-352	-0-	148 1	2848 2	N	-0-
04	3150 X	2812	-0-	-338	-0-	142 1	2670 2	N	-0-
05	3100 X	2776	-0-	-324	-0-	141 1	2635 2	N	-0-
06	3000 X	2497	-0-	-503	-0-	128 1	2369 2	N	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980	
01	2914 X	2593	-0-	-321	-0-	128 1	2465 2	N	-0-
02	2548 X	2362	-0-	-186	-0-	116 1	2246 2	N	-0-
03	2728 X	2565	-0-	-163	-0-	127 1	2438 2	N	-0-
04	2610 X	2473	-0-	-137	-0-	125 1	2348 2	N	-0-
05	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	124 1	2324 2	N	-0-
06	2520 X	2209	-0-	-311	-0-	113 1	2096 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966	
01	3131 X	2498	-0-	-633	-0-	124 1	2374 2	N	-0-
02	2660 X	2187	-0-	-473	-0-	107 1	2080 2	N	-0-
03	2852 X	2321	-0-	-531	-0-	115 1	2206 2	N	-0-
04	2610 X	2151	-0-	-459	-0-	109 1	2042 2	N	-0-
05	2418 N	2145	-0-	-273	-0-	109 1	2036 2	N	-0-
06	2250 N	2034	-0-	-216	-0-	104 1	1930 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644	
01	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	81 1	1561 2	N	-0-
02	1512 N	1478	-0-	-34	-0-	73 1	1405 2	N	-0-
03	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	80 1	1538 2	N	-0-
04	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	78 1	1475 2	N	-0-
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	80 1	1507 2	N	-0-
06	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	78 1	1441 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950	
01	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	17 1	1685 2	Y	-0-
02	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	8 1	1497 2	Y	-0-
03	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1678 2		Y	-0-
04	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1589 2		Y	-0-
05	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	1583 2		Y	-0-
06	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	1523 2		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																				
WEST RANCH																				
WELL #: 7048													RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6770 - 8875	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-			-0-					
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-			-0-					
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-			-0-					
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-			-0-					
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-			-0-					
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-			-0-					

LONGFELLOW													RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 3834 - 10174	
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	306	1	5882	2	N	10				100					
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	237	1	4594	2	N	8				108					
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	296	1	5683	2	N	9	79	1		38					
04	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	285	1	5358	2	N	5				43					
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	302	1	5649	2	N	4				47					
*06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	267	1	4964	2	N	33				80					

WEST RANCH													RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5536 - 5608	
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	24	1	458	2	N	-0-	-0-			-0-					
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	21	1	401	2	N	-0-	-0-			-0-					
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-	-0-			-0-					
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	22	1	415	2	N	-0-	-0-			-0-					
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	23	1	429	2	N	-0-	-0-			-0-					
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	N	-0-	-0-			-0-					

WEST RANCH													RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5073 - 7320	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-	-0-			-0-					
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-	-0-			-0-					
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-	-0-			-0-					
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	9	1	173	2	N	-0-	-0-			-0-					
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	N	-0-	-0-			-0-					
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	N	-0-	-0-			-0-					

ALLISON													RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5826 - 7552	
01	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	156	1	7189	2	Y	-0-	-0-			-0-					
02	7420 X	6345	-0-	-1075	-0-	117	1	6228	2	Y	-0-	-0-			-0-					
03	8029 X	6916	-0-	-1113	-0-	103	1	6813	2	Y	-0-	-0-			-0-					
04	7560 X	6494	-0-	-1066	-0-	100	1	6394	2	Y	-0-	-0-			-0-					
05	7595 X	6483	-0-	-1112	-0-	103	1	6380	2	Y	-0-	-0-			-0-					
06	7110 X	6056	-0-	-1054	-0-	99	1	5957	2	Y	-0-	-0-			-0-					

WEST RANCH													RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6165 - 8022	
01	1581 N	1245	-0-	-336	-0-	62	1	1183	2	N	-0-	-0-			-0-					
02	1260 N	1089	-0-	-171	-0-	53	1	1036	2	N	-0-	-0-			-0-					
03	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	64	1	1229	2	N	-0-	-0-			-0-					
04	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	52	1	981	2	N	-0-	-0-			-0-					
05	1209 N	786	-0-	-423	-0-	40	1	746	2	N	-0-	-0-			-0-					
06	1260 N	575	-0-	-685	-0-	29	1	546	2	N	-0-	-0-			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	117 1	2255 2	N	-0-	-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	103 1	1995 2	N	-0-	-0-
03	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	109 1	2102 2	N	-0-	-0-
04	2220 N	2119	-0-	-101	-0-	107 1	2012 2	N	-0-	-0-
05	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	110 1	2054 2	N	-0-	-0-
06	2130 N	2013	-0-	-117	-0-	103 1	1910 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366		
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 2	N	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 2	N	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20 1	390 2	N	-0-	-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	N	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20 1	382 2	N	-0-	-0-
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21 1	395 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114		
01	4402 X	4030	-0-	-372	-0-	197 1	3796 2	N	34	117
						37 9				
02	3864 X	3512	-0-	-352	-0-	171 1	3313 2	N	25	142
						28 9				
03	4092 X	3856	-0-	-236	-0-	189 1	3638 2	N	26	168
						29 9				
04	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	185 1	3468 2	N	23	88
						25 9		103 1		
05	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	188 1	3524 2	N	-0-	88
06	3900 X	3522	-0-	-378	-0-	179 1	3326 2	N	15	103
						17 9				

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715		
01	6820 X	2957	-0-	-3863	-0-	29 1	2928 2	Y	-0-	-0-
02	5964 X	3770	-0-	-2194	-0-	20 1	3750 2	Y	-0-	-0-
03	6262 X	3565	-0-	-2697	-0-	3565 2		Y	-0-	-0-
04	5700 X	3088	-0-	-2612	-0-	3088 2		Y	-0-	-0-
05	5146 X	2940	-0-	-2206	-0-	2940 2		Y	-0-	-0-
06	4050 X	3178	-0-	-872	-0-	3178 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556		
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552		
01	7161 X	6008	-0-	-1153	-0-	297 1	5711 2	N	-0-	-0-
02	5740 X	5338	-0-	-402	-0-	262 1	5076 2	N	-0-	-0-
03	6355 X	5937	-0-	-418	-0-	294 1	5643 2	N	-0-	-0-
04	6060 X	5720	-0-	-340	-0-	289 1	5431 2	N	-0-	-0-
05	6262 X	5743	-0-	-519	-0-	291 1	5452 2	N	-0-	-0-
06	5820 X	5482	-0-	-338	-0-	280 1	5202 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		4278 X	3519	-0-	-759	-0-	174	1	3345	2	N	-0-			-0-
02		3696 X	3073	-0-	-623	-0-	151	1	2922	2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3283	-0-	-654	-0-	162	1	3121	2	N	-0-			-0-
04		3570 X	3081	-0-	-489	-0-	156	1	2925	2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3076	-0-	-551	-0-	156	1	2920	2	N	-0-			-0-
06		3420 X	2864	-0-	-556	-0-	146	1	2718	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074															

01		28117 X	24800	-0-	-3317	-0-	241	1	24559	2	Y	-0-			-0-
02		25284 X	21299	-0-	-3985	-0-	114	1	21185	2	Y	-0-			-0-
03		26753 X	23858	-0-	-2895	-0-	23858	2			Y	-0-			-0-
04		25500 X	23124	-0-	-2376	-0-	23124	2			Y	-0-			-0-
05		25451 X	22575	-0-	-2876	-0-	22575	2			Y	-0-			-0-
06		24000 X	21233	-0-	-2767	-0-	21233	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490															

01		961 N	921	-0-	-40	-0-	9	1	912	2	Y	-0-			-0-
02		868 N	814	-0-	-54	-0-	4	1	810	2	Y	-0-			-0-
03		930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
04		900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
05		899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
06		840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430															

01		4402 X	3226	-0-	-1176	-0-	58	1	3168	2	Y	-0-			-0-
02		4116 X	2797	-0-	-1319	-0-	32	1	2765	2	Y	-0-			-0-
03		4557 X	3643	-0-	-914	-0-	42	1	3601	2	Y	-0-			-0-
04		4410 X	3212	-0-	-1198	-0-	40	1	3172	2	Y	-0-			-0-
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	28	1	3167	2	Y	-0-			-0-
06		3540 X	2614	-0-	-926	-0-	28	1	2586	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614															

01		9176 X	7018	-0-	-2158	-0-	68	1	6950	2	Y	-0-			-0-
02		7728 X	6223	-0-	-1505	-0-	33	1	6190	2	Y	-0-			-0-
03		8308 X	6137	-0-	-2171	-0-	6137	2			Y	-0-			-0-
04		7650 X	6113	-0-	-1537	-0-	6113	2			Y	-0-			-0-
05		7657 X	6453	-0-	-1204	-0-	6453	2			Y	-0-			-0-
06		6780 X	5778	-0-	-1002	-0-	5778	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750															

01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	145	1	2785	2	N	-0-			-0-
02		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	125	1	2423	2	N	-0-			-0-
03		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	138	1	2651	2	N	-0-			-0-
04		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	138	1	2598	2	N	-0-			-0-
05		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	138	1	2589	2	N	-0-			-0-
*06		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	136	1	2515	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134															

01		8184 X	7341	-0-	-843	-0-	363	1	6978	2	N	-0-			-0-
02		7196 X	6435	-0-	-761	-0-	316	1	6119	2	N	-0-			-0-
03		7812 X	6918	-0-	-894	-0-	342	1	6576	2	N	-0-			-0-
04		7410 X	6620	-0-	-790	-0-	334	1	6286	2	N	-0-			-0-
05		7440 X	6673	-0-	-767	-0-	338	1	6335	2	N	-0-			-0-
06		7110 X	6568	-0-	-542	-0-	336	1	6232	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1798 N	1658	-0-	-140	-0-	82 1	1576 2	N	-0-		-0-
02		1596 N	1472	-0-	-124	-0-	72 1	1400 2	N	-0-		-0-
03		1736 N	1632	-0-	-104	-0-	81 1	1551 2	N	-0-		-0-
04		1590 N	1501	-0-	-89	-0-	76 1	1425 2	N	-0-		-0-
05		1643 N	1531	-0-	-112	-0-	78 1	1453 2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1523	-0-	-67	-0-	78 1	1445 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160												
01		5270 X	4837	-0-	-433	-0-	47 1	4790 2	Y	-0-		-0-
02		4620 X	4251	-0-	-369	-0-	23 1	4228 2	Y	-0-		-0-
03		5084 X	4711	-0-	-373	-0-	4711 2		Y	-0-		-0-
04		4830 X	4467	-0-	-363	-0-	4467 2		Y	-0-		-0-
05		4898 X	4469	-0-	-429	-0-	4469 2		Y	-0-		-0-
06		4680 X	4329	-0-	-351	-0-	4329 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536												
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	16 1	300 2	N	-0-		-0-
02		280 N	245	-0-	-35	-0-	12 1	233 2	N	-0-		-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	387 2	N	-0-		-0-
04		300 N	266	-0-	-34	-0-	13 1	253 2	N	-0-		-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	14 1	253 2	N	-0-		-0-
06		390 N	266	-0-	-124	-0-	14 1	252 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188												
01		4743 X	4414	-0-	-329	-0-	218 1	4196 2	N	-0-		-0-
02		4228 X	3958	-0-	-270	-0-	194 1	3764 2	N	-0-		-0-
03		4619 X	4296	-0-	-323	-0-	213 1	4083 2	N	-0-		-0-
04		4410 X	4057	-0-	-353	-0-	205 1	3852 2	N	-0-		-0-
05		4495 X	4081	-0-	-414	-0-	207 1	3874 2	N	-0-		-0-
06		4260 X	3862	-0-	-398	-0-	197 1	3665 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932												
01		4433 X	3953	-0-	-480	-0-	195 1	3758 2	N	-0-		-0-
02		INC G-10	3482	-0-	3482	3482	171 1	3311 2	N	-0-		-0-
03		INC G-10	3782	-0-	3782	7264	187 1	3595 2	N	-0-		-0-
04		INC G-10	3566	-0-	3566	10830	180 1	3386 2	N	-0-		-0-
05		INC G-10	3610	-0-	3610	14440	183 1	3427 2	N	-0-		-0-
*06		17864 X	3424	-0-	-14440	-0-	175 1	3249 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2356 N	2157	-0-	-199	-0-	107 1	2050 2	N	-0-	-0-
02	2072 N	1915	-0-	-157	-0-	94 1	1821 2	N	-0-	-0-
03	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	102 1	1959 2	N	-0-	-0-
04	2100 N	1924	-0-	-176	-0-	97 1	1827 2	N	-0-	-0-
05	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	100 1	1869 2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	98 1	1823 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114		
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	3 1	281 2	N	-0-	-0-
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	1 1	228 2	N	-0-	-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-	-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		N	-0-	-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2		N	-0-	-0-
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431		
01	3410 X	3111	-0-	-299	-0-	154 1	2957 2	N	-0-	-0-
02	3136 X	2750	-0-	-386	-0-	135 1	2615 2	N	-0-	-0-
03	3410 X	2960	-0-	-450	-0-	146 1	2814 2	N	-0-	-0-
04	3150 X	2851	-0-	-299	-0-	144 1	2707 2	N	-0-	-0-
05	3255 X	2919	-0-	-336	-0-	148 1	2771 2	N	-0-	-0-
06	3000 X	2787	-0-	-213	-0-	142 1	2645 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222		
01	961 N	708	-0-	-253	-0-	35 1	673 2	N	-0-	-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39 1	749 2	N	-0-	-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	41 1	794 2	N	-0-	-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	N	-0-	-0-
05	868 N	717	-0-	-151	-0-	36 1	681 2	N	-0-	-0-
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	39 1	720 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542		
01	5983 X	4724	-0-	-1259	-0-	52 1	4672 2	Y	-0-	-0-
02	5292 X	3986	-0-	-1306	-0-	26 1	3960 2	Y	-0-	-0-
03	5859 X	4295	-0-	-1564	-0-	5 1	4290 2	Y	-0-	-0-
04	5340 X	3878	-0-	-1462	-0-	5 1	3873 2	Y	-0-	-0-
05	4960 X	3708	-0-	-1252	-0-	5 1	3703 2	Y	-0-	-0-
06	4560 X	3727	-0-	-833	-0-	5 1	3722 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428		
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	17 1	321 2	N	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 2	N	-0-	-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	16 1	311 2	N	-0-	-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	15 1	275 2	N	-0-	-0-
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	14 1	254 2	N	-0-	-0-
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	12 1	224 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980		
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	61 1	1176 2	N	-0-	-0-
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	54 1	1051 2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	61 1	1164 2	N	-0-	-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	64 1	1194 2	N	-0-	-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	67 1	1251 2	N	-0-	-0-
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	63 1	1176 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		59 1	1126 2	N	-0-	-0-
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		52 1	1016 2	N	-0-	-0-
03		1240 N	1141	-0-	-99	-0-		56 1	1085 2	N	-0-	-0-
04		1140 N	1084	-0-	-56	-0-		55 1	1029 2	N	-0-	-0-
05		1178 N	1021	-0-	-157	-0-		52 1	969 2	N	-0-	-0-
06		1110 N	1074	-0-	-36	-0-		55 1	1019 2	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142												
01		1674 N	1577	-0-	-97	-0-		78 1	1499 2	Y	-0-	-0-
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		69 1	1334 2	Y	-0-	-0-
03		1550 N	1514	-0-	-36	-0-		75 1	1439 2	Y	-0-	-0-
04		1530 N	1428	-0-	-102	-0-		72 1	1356 2	Y	-0-	-0-
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		79 1	1476 2	Y	-0-	-0-
*06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		76 1	1403 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620												
01		4216 X	3915	-0-	-301	-0-		38 1	3877 2	Y	-0-	-0-
02		3752 X	3452	-0-	-300	-0-		19 1	3433 2	Y	-0-	-0-
03		4123 X	3717	-0-	-406	-0-		3717 2		Y	-0-	-0-
04		3870 X	3569	-0-	-301	-0-		3569 2		Y	-0-	-0-
05		3999 X	3614	-0-	-385	-0-		3614 2		Y	-0-	-0-
06		3780 X	3370	-0-	-410	-0-		3370 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890												
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		58 1	1122 2	N	-0-	-0-
02		1008 N	959	-0-	-49	-0-		47 1	912 2	N	-0-	-0-
03		1116 N	1026	-0-	-90	-0-		51 1	975 2	N	-0-	-0-
04		1140 N	954	-0-	-186	-0-		48 1	906 2	N	-0-	-0-
05		1054 N	960	-0-	-94	-0-		49 1	911 2	N	-0-	-0-
06		990 N	921	-0-	-69	-0-		47 1	874 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679												
01		18910 X	17237	-0-	-1673	-0-		852 1	16385 2	N	-0-	-0-
02		16744 X	15548	-0-	-1196	-0-		764 1	14784 2	N	-0-	-0-
03		18321 X	17050	-0-	-1271	-0-		843 1	16207 2	N	-0-	-0-
04		17310 X	16187	-0-	-1123	-0-		818 1	15369 2	N	-0-	-0-
05		17422 X	16425	-0-	-997	-0-		833 1	15592 2	N	-0-	-0-
06		16680 X	15716	-0-	-964	-0-		804 1	14912 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074												
01		2387 N	2207	-0-	-180	-0-		109 1	2091 2	N	6	78
								7 9				
02		2100 N	1749	-0-	-351	-0-		85 1	1652 2	N	11	22
								12 9			67 1	
03		2294 N	1908	-0-	-386	-0-		94 1	1807 2	N	6	28
								7 9				
04		2130 N	1856	-0-	-274	-0-		93 1	1755 2	N	7	35
								8 9				
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		98 1	1837 2	N	5	40
								6 9				
*06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		96 1	1784 2	N	7	47
								8 9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	N	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	N	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	8 1	142 2	N	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7 1	137 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874		
01	2480 N	2372	-0-	-108	-0-	117 1	2246 2	N	8	90
02	2240 N	2016	-0-	-224	-0-	99 1	1911 2	N	5	95
03	2387 N	2313	-0-	-74	-0-	113 1	2180 2	N	18 91 1	22
04	2310 N	2148	-0-	-162	-0-	108 1	2029 2	N	10	32
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	116 1	2179 2	N	-0-	32
06	2250 N	2081	-0-	-169	-0-	106 1	1975 2	N	-0-	32

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155		
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	37 1	718 2	N	-0-	-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35 1	686 2	N	-0-	-0-
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	38 1	723 2	N	-0-	-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37 1	692 2	N	-0-	-0-
05	806 N	743	-0-	-63	-0-	38 1	705 2	N	-0-	-0-
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	36 1	672 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384		
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	1 1	137 2	Y	-0-	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	1 1	124 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		Y	-0-	-0-
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406		
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	14 1	260 2	N	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 2	N	-0-	-0-
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	10 1	189 2	N	-0-	-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	11 1	202 2	N	-0-	-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	12 1	229 2	N	-0-	-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774		
01	744 N	658	-0-	-86	-0-	33 1	625 2	N	-0-	-0-
02	672 N	562	-0-	-110	-0-	28 1	534 2	N	-0-	-0-
03	713 N	513	-0-	-200	-0-	25 1	488 2	N	-0-	-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	47 1	892 2	N	-0-	-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	107 1	2008 2	N	-0-	-0-
*06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	71 1	1320 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4523	-0-	-406	-0-	44	1	4479	2	Y	-0-	-0-
02	4396 X	3904	-0-	-492	-0-	21	1	3883	2	Y	-0-	-0-
03	4805 X	4248	-0-	-557	-0-	4248	2			Y	-0-	-0-
04	4500 X	4088	-0-	-412	-0-	4088	2			Y	-0-	-0-
05	4557 X	4105	-0-	-452	-0-	4105	2			Y	-0-	-0-
06	4380 X	4003	-0-	-377	-0-	4003	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170				
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	87	1	1676	2	N	-0-	-0-
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	82	1	1571	2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	78	1	1475	2	N	-0-	-0-
05	1705 N	1586	-0-	-119	-0-	80	1	1506	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	77	1	1432	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344				
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	33	1	630	2	N	-0-	-0-
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	28	1	551	2	N	-0-	-0-
03	682 N	624	-0-	-58	-0-	31	1	593	2	N	-0-	-0-
04	630 N	597	-0-	-33	-0-	30	1	567	2	N	-0-	-0-
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	31	1	586	2	N	-0-	-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	31	1	568	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588				
01	2015 N	1901	-0-	-114	-0-	18	1	1883	2	Y	-0-	-0-
02	1764 N	1696	-0-	-68	-0-	9	1	1687	2	Y	-0-	-0-
03	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			Y	-0-	-0-
04	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			Y	-0-	-0-
05	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			Y	-0-	-0-
06	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505				
01	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	867	1	16676	2	Y	45	178
02	14196 X	13956	-0-	-240	-0-	50	9					
03	21390 X	14596	-0-	-6794	-0-	683	1	13232	2	Y	37	215
04	20700 X	13205	-0-	-7495	-0-	41	9					
*05	21390 X	11870	-0-	-9520	-0-	720	1	13830	2	Y	42	62
*06	17040 X	12185	-0-	-4855	-0-	46	9				195	1
						665	1	12509	2	Y	28	90
						31	9					
						601	1	11252	2	Y	15	105
						17	9					
						623	1	11562	2	Y	-0-	105

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074				
01	3038 X	2419	-0-	-619	-0-	29	1	2390	2	Y	-0-	-0-
02	2744 X	2136	-0-	-608	-0-	17	1	2119	2	Y	-0-	-0-
03	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	7	1	2359	2	Y	-0-	-0-
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	7	1	2596	2	Y	-0-	-0-
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2679	2	Y	-0-	-0-
*06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	8	1	2444	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		15717 X	12492	-0-	-3225	-0-		121 1	12371 2	Y		-0-					-0-
02		13636 X	11484	-0-	-2152	-0-		62 1	11422 2	Y		-0-					-0-
03		14384 X	11079	-0-	-3305	-0-		11079 2		Y		-0-					-0-
04		13350 X	10987	-0-	-2363	-0-		10987 2		Y		-0-					-0-
05		13795 X	11014	-0-	-2781	-0-		11014 2		Y		-0-					-0-
06		12300 X	9423	-0-	-2877	-0-		9423 2		Y		-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

01		5208 X	4505	-0-	-703	-0-		44 1	4461 2	Y		-0-					-0-
02		4536 X	4027	-0-	-509	-0-		22 1	4005 2	Y		-0-					-0-
03		5022 X	4304	-0-	-718	-0-		4304 2		Y		-0-					-0-
04		4590 X	4089	-0-	-501	-0-		4089 2		Y		-0-					-0-
05		4619 X	4143	-0-	-476	-0-		4143 2		Y		-0-					-0-
06		4350 X	3938	-0-	-412	-0-		3938 2		Y		-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

01		248 N	230	-0-	-18	-0-		11 1	219 2	Y		-0-					50
02		224 N	222	-0-	-2	-0-		11 1	211 2	Y		-0-					50
03		248 N	238	-0-	-10	-0-		12 1	226 2	Y		-0-					50
04		240 N	225	-0-	-15	-0-		12 1	213 2	Y		-0-					50
05		248 N	229	-0-	-19	-0-		12 1	217 2	Y		-0-					50
06		240 N	225	-0-	-15	-0-		11 1	208 2	Y		5					55
								6	9								

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

01		9176 X	8125	-0-	-1051	-0-		402 1	7723 2	N		-0-					-0-
02		8176 X	6668	-0-	-1508	-0-		328 1	6340 2	N		-0-					-0-
03		8742 X	7838	-0-	-904	-0-		388 1	7450 2	N		-0-					-0-
04		8220 X	7432	-0-	-788	-0-		375 1	7057 2	N		-0-					-0-
05		8215 X	7406	-0-	-809	-0-		375 1	7031 2	N		-0-					-0-
06		7860 X	7360	-0-	-500	-0-		376 1	6984 2	N		-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

01		5363 X	4415	-0-	-948	-0-		43 1	4372 2	Y		-0-					-0-
02		4648 X	3821	-0-	-827	-0-		21 1	3800 2	Y		-0-					-0-
03		5022 X	4098	-0-	-924	-0-		4098 2		Y		-0-					-0-
04		4680 X	3768	-0-	-912	-0-		3768 2		Y		-0-					-0-
05		4619 X	3808	-0-	-811	-0-		3808 2		Y		-0-					-0-
06		4260 X	3616	-0-	-644	-0-		3616 2		Y		-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

01		7068 X	6938	-0-	-130	-0-		67 1	6871 2	Y		-0-					-0-
02		6384 X	6053	-0-	-331	-0-		33 1	6020 2	Y		-0-					-0-
03		7006 X	6413	-0-	-593	-0-		6413 2		Y		-0-					-0-
04		6780 X	6047	-0-	-733	-0-		6047 2		Y		-0-					-0-
05		7006 X	6073	-0-	-933	-0-		6073 2		Y		-0-					-0-
06		6720 X	6071	-0-	-649	-0-		6071 2		Y		-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																	
LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528																	
01		3596 X	2864	-0-	-732	-0-	142	1	2722	2	N	-0-					-0-
02		2828 X	2596	-0-	-232	-0-	128	1	2468	2	N	-0-					-0-
03		3131 X	2761	-0-	-370	-0-	137	1	2624	2	N	-0-					-0-
04		2940 X	2428	-0-	-512	-0-	123	1	2305	2	N	-0-					-0-
05		2945 X	2826	-0-	-119	-0-	143	1	2683	2	N	-0-					-0-
06		2790 X	2531	-0-	-259	-0-	129	1	2402	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310																	
01		1767 N	1597	-0-	-170	-0-	79	1	1518	2	N	-0-					-0-
02		1568 N	1405	-0-	-163	-0-	69	1	1336	2	N	-0-					-0-
03		1581 N	1504	-0-	-77	-0-	74	1	1430	2	N	-0-					-0-
04		1560 N	1422	-0-	-138	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					-0-
05		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	76	1	1431	2	N	-0-					-0-
*06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730																	
01		9920 X	9271	-0-	-649	-0-	90	1	9181	2	Y	-0-					-0-
02		8764 X	8172	-0-	-592	-0-	44	1	8128	2	Y	-0-					-0-
03		9703 X	8601	-0-	-1102	-0-	8601	2			Y	-0-					-0-
04		9090 X	8123	-0-	-967	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-
05		9331 X	8516	-0-	-815	-0-	8516	2			Y	-0-					-0-
06		8970 X	7445	-0-	-1525	-0-	7445	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686																	
01		2046 N	1940	-0-	-106	-0-	95	1	1827	2	N	16					43
							18	9									
02		1792 N	1689	-0-	-103	-0-	82	1	1590	2	N	15					58
							17	9									
03		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	96	1	1846	2	N	14					72
							15	9									
04		1890 N	1863	-0-	-27	-0-	93	1	1752	2	N	16					88
							18	9									
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	N	15					103
							17	9									
06		1890 N	1852	-0-	-38	-0-	94	1	1737	2	N	19					122
							21	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630																	
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02		1680 N	1603	-0-	-77	-0-	9	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03		1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
04		1770 N	1637	-0-	-133	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
05		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
06		1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011															
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	7192 X	6640	-0-	-552	-0-	-0-		90	1	6550	2	Y	-0-			-0-	
02	6104 X	5742	-0-	-362	-0-	-0-		55	1	5687	2	Y	-0-			-0-	
03	6758 X	6129	-0-	-629	-0-	-0-		28	1	6101	2	Y	-0-			-0-	
04	6450 X	5557	-0-	-893	-0-	-0-		29	1	5528	2	Y	-0-			-0-	
05	6665 X	5690	-0-	-975	-0-	-0-		16	1	5674	2	Y	-0-			-0-	
06	6420 X	5723	-0-	-697	-0-	-0-		31	1	5692	2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820							
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	4124	2	Y	-0-			-0-	
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	3935	2	Y	-0-			-0-	
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	-0-		4341	2			Y	-0-			-0-	
04	4020 X	3949	-0-	-71	-0-	-0-		3949	2			Y	-0-			-0-	
05	4371 X	4161	-0-	-210	-0-	-0-		4161	2			Y	-0-			-0-	
06	4230 X	3935	-0-	-295	-0-	-0-		3935	2			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032							
01	1643 N	1411	-0-	-232	-0-	-0-		14	1	1397	2	Y	-0-			-0-	
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	1346	2	Y	-0-			-0-	
03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	-0-		1527	2			Y	-0-			-0-	
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-		1423	2			Y	-0-			-0-	
05	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	-0-		1423	2			Y	-0-			-0-	
06	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	-0-		1401	2			Y	-0-			-0-	

ALLISON				WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568							
01	8649 X	8026	-0-	-623	-0-	-0-		330	1	7696	2	Y	-0-			-0-	
02	7644 X	7152	-0-	-492	-0-	-0-		286	1	6866	2	Y	-0-			-0-	
03	8463 X	7806	-0-	-657	-0-	-0-		305	1	7501	2	Y	-0-			-0-	
04	8190 X	7316	-0-	-874	-0-	-0-		292	1	7024	2	Y	-0-			-0-	
05	8246 X	7516	-0-	-730	-0-	-0-		303	1	7213	2	Y	-0-			-0-	
06	7770 X	7210	-0-	-560	-0-	-0-		287	1	6923	2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004							
01	11625 X	8392	-0-	-3233	-0-	-0-		103	1	8289	2	Y	-0-			-0-	
02	10192 X	7747	-0-	-2445	-0-	-0-		63	1	7684	2	Y	-0-			-0-	
03	11284 X	8242	-0-	-3042	-0-	-0-		27	1	8215	2	Y	-0-			-0-	
04	10020 X	7776	-0-	-2244	-0-	-0-		26	1	7750	2	Y	-0-			-0-	
05	9455 X	7678	-0-	-1777	-0-	-0-		25	1	7653	2	Y	-0-			-0-	
06	8310 X	7480	-0-	-830	-0-	-0-		23	1	7457	2	Y	-0-			-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616							
01	19995 X	17430	-0-	-2565	-0-	-0-		169	1	17261	2	Y	-0-			-0-	
02	16380 X	14685	-0-	-1695	-0-	-0-		79	1	14606	2	Y	-0-			-0-	
03	18135 X	15930	-0-	-2205	-0-	-0-		15930	2			Y	-0-			-0-	
04	17160 X	15414	-0-	-1746	-0-	-0-		15414	2			Y	-0-			-0-	
05	17732 X	15511	-0-	-2221	-0-	-0-		15511	2			Y	-0-			-0-	
06	16860 X	14927	-0-	-1933	-0-	-0-		14927	2			Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	136	1 2613	2 N	17		120
02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	114	1 2210	2 N	2		122
03	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	125	1 2395	2 N	6		128
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	129	1 2429	2 N	1	114 1	15
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	129	1 2422	2 N	12		27
*06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	128	1 2384	2 N	5		32

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540			
01	5735 X	5137	-0-	-598	-0-	50	1 5087	2 N	-0-		-0-
02	4844 X	4484	-0-	-360	-0-	24	1 4460	2 N	-0-		-0-
03	5363 X	4831	-0-	-532	-0-	4831	2 N		-0-		-0-
04	5130 X	4641	-0-	-489	-0-	4641	2 N		-0-		-0-
05	5301 X	4731	-0-	-570	-0-	4731	2 N		-0-		-0-
06	4980 X	4477	-0-	-503	-0-	4477	2 N		-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124			
01	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	61	1 1164	2 N	-0-		-0-
02	1148 N	1095	-0-	-53	-0-	54	1 1041	2 N	-0-		-0-
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	58	1 1121	2 N	-0-		-0-
04	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	58	1 1084	2 N	-0-		-0-
05	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	59	1 1105	2 N	-0-		-0-
06	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	55	1 1013	2 N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905			
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	34	1 644	2 N	-0-		-0-
02	672 N	562	-0-	-110	-0-	28	1 534	2 N	-0-		-0-
03	713 N	508	-0-	-205	-0-	25	1 483	2 N	-0-		-0-
04	660 N	498	-0-	-162	-0-	25	1 473	2 N	-0-		-0-
05	620 N	456	-0-	-164	-0-	23	1 433	2 N	-0-		-0-
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	19	1 361	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442			
01	3193 X	2934	-0-	-259	-0-	145	1 2789	2 N	-0-		-0-
02	2800 X	2605	-0-	-195	-0-	128	1 2477	2 N	-0-		-0-
03	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	140	1 2697	2 N	-0-		-0-
04	2910 X	2716	-0-	-194	-0-	137	1 2579	2 N	-0-		-0-
05	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	140	1 2628	2 N	-0-		-0-
06	2850 X	2647	-0-	-203	-0-	135	1 2512	2 N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15779 X	10844	-0-	-4935	-0-	536 1	10308 2	N	-0-	-0-
02	11088 X	9789	-0-	-1299	-0-	481 1	9308 2	N	-0-	-0-
03	11470 X	9991	-0-	-1479	-0-	494 1	9497 2	N	-0-	-0-
04	11100 X	9756	-0-	-1344	-0-	493 1	9263 2	N	-0-	-0-
05	11470 X	9815	-0-	-1655	-0-	498 1	9317 2	N	-0-	-0-
*06	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	663 1	12299 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750		
01	2387 N	2116	-0-	-271	-0-	21 1	2095 2	N	-0-	-0-
02	2016 N	1786	-0-	-230	-0-	10 1	1776 2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	1802 2		N	-0-	-0-
04	2040 N	1908	-0-	-132	-0-	1908 2		N	-0-	-0-
05	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939 2		N	-0-	-0-
06	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886		
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	179 1	3438 2	N	-0-	67
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	157 1	3030 2	N	3	70
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	168 1	3229 2	N	2	72
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	162 1	3041 2	N	6	78
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	167 1	3126 2	N	2	80
*06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	159 1	2959 2	N	5	85

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715		
01	9269 X	8363	-0-	-906	-0-	81 1	8282 2	N	-0-	-0-
02	8372 X	7215	-0-	-1157	-0-	39 1	7176 2	N	-0-	-0-
03	9269 X	7689	-0-	-1580	-0-	7689 2		N	-0-	-0-
04	8820 X	7401	-0-	-1419	-0-	7401 2		N	-0-	-0-
05	8370 X	6915	-0-	-1455	-0-	6915 2		N	-0-	-0-
06	8100 X	6510	-0-	-1590	-0-	6510 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-	-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-	-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770		
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	32 1	3201 2	Y	-0-	-0-
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	16 1	3040 2	Y	-0-	-0-
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		Y	-0-	-0-
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		Y	-0-	-0-
05	3317 X	3129	-0-	-188	-0-	3129 2		Y	-0-	-0-
06	3210 X	2912	-0-	-298	-0-	2912 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5611 X	4749	-0-	-862	-0-	47 1	4702 2	Y	-0-	-0-
02	4508 X	4007	-0-	-501	-0-	22 1	3985 2	Y	-0-	-0-
03	4991 X	4260	-0-	-731	-0-	2 1	4258 2	Y	-0-	-0-
04	4830 X	4212	-0-	-618	-0-	2 1	4210 2	Y	-0-	-0-
05	4743 X	4157	-0-	-586	-0-	1 1	4156 2	Y	-0-	-0-
06	4590 X	4166	-0-	-424	-0-	1 1	4165 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858		
01	8959 X	7944	-0-	-1015	-0-	77 1	7867 2	N	-0-	-0-
02	8148 X	6699	-0-	-1449	-0-	36 1	6663 2	N	-0-	-0-
03	9021 X	6705	-0-	-2316	-0-	6705 2		N	-0-	-0-
04	8730 X	6212	-0-	-2518	-0-	6212 2		N	-0-	-0-
05	7936 X	6162	-0-	-1774	-0-	6162 2		N	-0-	-0-
06	7680 X	5870	-0-	-1810	-0-	5870 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799		
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	10 1	193 2	N	-0-	-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	9 1	177 2	N	-0-	-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	9 1	182 2	N	-0-	-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	9 1	171 2	N	-0-	-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	9 1	161 2	N	-0-	-0-
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	7 1	136 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732		
01	7037 X	6273	-0-	-764	-0-	61 1	6212 2	N	-0-	-0-
02	6216 X	5632	-0-	-584	-0-	30 1	5602 2	N	-0-	-0-
03	6882 X	4916	-0-	-1966	-0-	4916 2		N	-0-	-0-
04	6660 X	4675	-0-	-1985	-0-	4675 2		N	-0-	-0-
05	6882 X	5458	-0-	-1424	-0-	5458 2		N	-0-	-0-
06	6060 X	4884	-0-	-1176	-0-	4884 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466		
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	11 1	1078 2	N	-0-	-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	5 1	974 2	N	-0-	-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	-0-
04	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950 2		N	-0-	-0-
05	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987 2		N	-0-	-0-
06	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938 2		N	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733		
01	4619 X	3426	-0-	-1193	-0-	33 1	3393 2	Y	-0-	-0-
02	3584 X	2866	-0-	-718	-0-	15 1	2851 2	Y	-0-	-0-
03	3968 X	2966	-0-	-1002	-0-	2966 2		Y	-0-	-0-
04	3840 X	2977	-0-	-863	-0-	2977 2		Y	-0-	-0-
05	3534 X	2880	-0-	-654	-0-	2880 2		Y	-0-	-0-
06	3330 X	2839	-0-	-491	-0-	2839 2		Y	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162		
01	15252 X	9913	-0-	-5339	-0-	96 1	9817 2	Y	-0-	-0-
02	12516 X	8508	-0-	-4008	-0-	46 1	8462 2	Y	-0-	-0-
03	13857 X	8395	-0-	-5462	-0-	8395 2		Y	-0-	-0-
04	12840 X	7998	-0-	-4842	-0-	7998 2		Y	-0-	-0-
05	10788 X	7320	-0-	-3468	-0-	7320 2		Y	-0-	-0-
06	9600 X	7783	-0-	-1817	-0-	7783 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH		WELL #:		2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 - 7236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432			
01	8866 X	6848	-0-	-2018	-0-	67	1	6781	2	Y	-0-				-0-
02	8008 X	5803	-0-	-2205	-0-	31	1	5772	2	Y	-0-				-0-
03	8866 X	6012	-0-	-2854	-0-	6012	2			Y	-0-				-0-
04	7890 X	5869	-0-	-2021	-0-	5869	2			Y	-0-				-0-
05	7316 X	5807	-0-	-1509	-0-	5807	2			Y	-0-				-0-
06	6630 X	5483	-0-	-1147	-0-	5483	2			Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2713SR	RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4080 - 5862			
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-				-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-				-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	2	N	-0-				-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	2	N	-0-				-0-
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	15	1	283	2	N	-0-				-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-				-0-

ALLISON 4		WELL #:		101	RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6136 - 6674			
01	6510 X	5659	-0-	-851	-0-	55	1	5604	2	Y	-0-				-0-
02	5880 X	4920	-0-	-960	-0-	26	1	4894	2	Y	-0-				-0-
03	6510 X	5314	-0-	-1196	-0-	5314	2			Y	-0-				-0-
04	6120 X	5054	-0-	-1066	-0-	5054	2			Y	-0-				-0-
05	5952 X	5163	-0-	-789	-0-	5163	2			Y	-0-				-0-
06	5490 X	4927	-0-	-563	-0-	4927	2			Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		2011	RRCID ->	248920	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7146 - 8688			
01	1798 N	988	-0-	-810	-0-	49	1	939	2	N	-0-				-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	2	N	-0-				-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	2	N	-0-				-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	N	-0-				-0-
05	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	88	1	1639	2	N	-0-				-0-
06	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	79	1	1465	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		6055	RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3634 - 3996			
01	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	109	1	2092	2	N	-0-				-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	102	1	1965	2	N	-0-				-0-
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	2	N	-0-				-0-
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	100	1	1887	2	N	-0-				-0-
05	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	103	1	1926	2	N	-0-				-0-
06	2070 N	1743	-0-	-327	-0-	89	1	1654	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8046	RRCID ->	249208	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	4869 - 8936			
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	135	1	2591	2	N	-0-				-0-
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	119	1	2310	2	N	-0-				-0-
03	2666 N	2654	-0-	-12	-0-	131	1	2523	2	N	-0-				-0-
04	2580 N	2542	-0-	-38	-0-	128	1	2414	2	N	-0-				-0-
05	2666 N	2576	-0-	-90	-0-	131	1	2445	2	N	-0-				-0-
06	2580 N	2469	-0-	-111	-0-	126	1	2343	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	38 1	732 2	N	-0-	-0-
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	34 1	657 2	N	-0-	-0-
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	38 1	726 2	N	-0-	-0-
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	37 1	691 2	N	-0-	-0-
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	38 1	708 2	N	-0-	-0-
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	36 1	674 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932		
01	1922 N	1655	-0-	-267	-0-	82 1	1573 2	N	-0-	-0-
02	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	74 1	1427 2	N	-0-	-0-
03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	82 1	1572 2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1580	-0-	-10	-0-	80 1	1500 2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	78 1	1469 2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	79 1	1457 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118		
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	96 1	1839 2	N	-0-	-0-
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	92 1	1778 2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	90 1	1722 2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	91 1	1702 2	N	-0-	-0-
05	2077 N	1896	-0-	-181	-0-	96 1	1800 2	N	-0-	-0-
*06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	93 1	1723 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790		
01	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	73 1	1402 2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1317	-0-	-111	-0-	65 1	1252 2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	50 1	969 2	N	-0-	-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	74 1	1386 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	72 1	1345 2	N	-0-	-0-
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	67 1	1239 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814		
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	22 1	428 2	N	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22 1	422 2	N	-0-	-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	466 2	N	-0-	-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	21 1	399 2	N	-0-	-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27 1	508 2	N	-0-	-0-
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	500 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4898	X	3713	-0-	-1185	-0-	184	1	3529	2	N	-0-
02	3948	X	2893	-0-	-1055	-0-	142	1	2751	2	N	-0-
03	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	181	1	3471	2	N	-0-
04	4050	X	3528	-0-	-522	-0-	178	1	3350	2	N	-0-
05	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	187	1	3495	2	N	-0-
*06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	190	1	3520	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862				
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	N	-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	N	-0-
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	62	1	1185	2	N	-0-
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	60	1	1121	2	N	-0-
05	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	53	1	989	2	N	-0-
06	1200	N	953	-0-	-247	-0-	49	1	904	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851				
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	41	1	787	2	N	-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	36	1	702	2	N	-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	40	1	764	2	N	-0-
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	38	1	723	2	N	-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	39	1	724	2	N	-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	36	1	674	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110				
01	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	275	1	5278	2	N	-0-
02	5348	X	5234	-0-	-114	-0-	257	1	4977	2	N	-0-
03	5890	X	5819	-0-	-71	-0-	288	1	5531	2	N	-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	282	1	5303	2	N	-0-
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	295	1	5523	2	N	-0-
*06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	295	1	5480	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873				
01	14167	X	10296	-0-	-3871	-0-	100	1	10196	2	Y	-0-
02	11004	X	7753	-0-	-3251	-0-	42	1	7711	2	Y	-0-
03	12183	X	9010	-0-	-3173	-0-	9010	2			Y	-0-
04	11790	X	8481	-0-	-3309	-0-	8481	2			Y	-0-
05	11811	X	8205	-0-	-3606	-0-	8205	2			Y	-0-
06	9960	X	7989	-0-	-1971	-0-	7989	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384				
01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	492	1	9450	2	N	-0-
02	9212	X	8777	-0-	-435	-0-	431	1	8346	2	N	-0-
03	10261	X	9607	-0-	-654	-0-	475	1	9132	2	N	-0-
04	9930	X	9056	-0-	-874	-0-	457	1	8599	2	N	-0-
05	10261	X	9141	-0-	-1120	-0-	463	1	8678	2	N	-0-
06	9630	X	8802	-0-	-828	-0-	450	1	8352	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114				
01	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	95	1	4323	2	Y	-0-
02	4088	X	3913	-0-	-175	-0-	72	1	3841	2	Y	-0-
03	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	62	1	4117	2	Y	-0-
04	4380	X	4019	-0-	-361	-0-	60	1	3959	2	Y	-0-
05	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	61	1	4051	2	Y	-0-
06	4290	X	3789	-0-	-501	-0-	56	1	3733	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011															
LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	N	-0-				-0-		
02	1092 N	1059	-0-	-33	-0-	52	1	1007	2	N	-0-				-0-		
03	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	57	1	1101	2	N	-0-				-0-		
04	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	55	1	1041	2	N	-0-				-0-		
05	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	56	1	1041	2	N	-0-				-0-		
06	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	51	1	956	2	N	-0-				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124	
01	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	156	1	2997	2	N	60				157		
02	3080 X	2814	-0-	-266	-0-	136	1	2625	2	N	48	130	1		75		
03	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	144	1	2759	2	N	45				120		
04	3150 X	2850	-0-	-300	-0-	142	1	2665	2	N	39	99	1		60		
05	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	144	1	2688	2	N	25				85		
06	3120 X	2730	-0-	-390	-0-	136	1	2521	2	N	66	98	1		53		
WEST RANCH										WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912	
01	6014 X	4671	-0-	-1343	-0-	231	1	4432	2	N	7				55		
02	4956 X	3940	-0-	-1016	-0-	194	1	3746	2	N	-0-				55		
03	5487 X	4338	-0-	-1149	-0-	214	1	4118	2	N	5				60		
04	5310 X	4437	-0-	-873	-0-	224	1	4213	2	N	-0-				60		
05	4929 X	4483	-0-	-446	-0-	227	1	4254	2	N	2	45	1		17		
06	4530 X	3933	-0-	-597	-0-	201	1	3732	2	N	-0-				17		
WEST RANCH										WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148	
01	4805 X	4233	-0-	-572	-0-	209	1	4024	2	N	-0-				-0-		
02	3920 X	3749	-0-	-171	-0-	184	1	3565	2	N	-0-				-0-		
03	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	201	1	3872	2	N	-0-				-0-		
04	4200 X	3804	-0-	-396	-0-	192	1	3612	2	N	-0-				-0-		
05	4309 X	3869	-0-	-440	-0-	196	1	3673	2	N	-0-				-0-		
06	4110 X	3679	-0-	-431	-0-	188	1	3491	2	N	-0-				-0-		
WEST STATE										WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
LONGFELLOW										WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580	
01	3007 X	2986	-0-	-21	-0-	148	1	2838	2	N	-0-				-0-		
02	2716 X	2683	-0-	-33	-0-	132	1	2551	2	N	-0-				-0-		
03	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	145	1	2792	2	N	-0-				-0-		
04	2910 X	2805	-0-	-105	-0-	142	1	2663	2	N	-0-				-0-		
05	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	144	1	2700	2	N	-0-				-0-		
06	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	136	1	2530	2	N	-0-				-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW		WELL #:		4054		RRCID ->		249754		COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5456 X	4859	-0-	-597	-0-	240 1	4619 2	N	-0-			-0-
02	4760 X	4403	-0-	-357	-0-	216 1	4187 2	N	-0-			-0-
03	5146 X	4756	-0-	-390	-0-	235 1	4521 2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4467	-0-	-453	-0-	226 1	4241 2	N	-0-			-0-
05	5022 X	4557	-0-	-465	-0-	231 1	4326 2	N	-0-			-0-
06	4710 X	4413	-0-	-297	-0-	226 1	4187 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		209		RRCID ->		249755		COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138		
01	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	90 1	1721 2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1526	-0-	-98	-0-	75 1	1451 2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	81 1	1562 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	78 1	1474 2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	81 1	1508 2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	74 1	1365 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2608		RRCID ->		249756		COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030		
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 2	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5 1	103 2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 2	N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 2	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2716S		RRCID ->		249789		COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3120		RRCID ->		249804		COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336		
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	16 1	1671 2	Y	-0-			-0-
02	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	11 1	2037 2	Y	-0-			-0-
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		Y	-0-			-0-
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		Y	-0-			-0-
05	2263 X	1847	-0-	-416	-0-	1847 2		Y	-0-			-0-
06	2190 X	1733	-0-	-457	-0-	1733 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4049		RRCID ->		249916		COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304		
01	31806 X	24853	-0-	-6953	-0-	241 1	24612 2	Y	-0-			-0-
02	24332 X	19639	-0-	-4693	-0-	106 1	19533 2	Y	-0-			-0-
03	26939 X	18893	-0-	-8046	-0-	18893 2		Y	-0-			-0-
04	26070 X	18194	-0-	-7876	-0-	18194 2		Y	-0-			-0-
05	26567 X	18035	-0-	-8532	-0-	18035 2		Y	-0-			-0-
06	24060 X	17305	-0-	-6755	-0-	17305 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5088		RRCID ->		249920		COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		4056	RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	7420 - 9596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	69 1	1325 2	N		-0-			-0-
02	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	61 1	1186 2	N		-0-			-0-
03	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	68 1	1313 2	N		-0-			-0-
04	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	67 1	1257 2	N		-0-			-0-
05	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	68 1	1267 2	N		-0-			-0-
06	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	65 1	1208 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		508	RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6844 - 7505	
01	11997 X	9751	-0-	-2246	-0-	95 1	9656 2	Y		-0-			-0-
02	10080 X	8501	-0-	-1579	-0-	46 1	8455 2	Y		-0-			-0-
03	11160 X	8772	-0-	-2388	-0-	8772 2		Y		-0-			-0-
04	10530 X	9511	-0-	-1019	-0-	9511 2		Y		-0-			-0-
05	10881 X	9675	-0-	-1206	-0-	9675 2		Y		-0-			-0-
06	9450 X	8528	-0-	-922	-0-	8528 2		Y		-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2123	RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	3448 - 4821	
01	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	131 1	2526 2	N		-0-			-0-
02	2464 N	2340	-0-	-124	-0-	115 1	2225 2	N		-0-			-0-
03	2635 N	2550	-0-	-85	-0-	126 1	2424 2	N		-0-			-0-
04	2580 N	2236	-0-	-344	-0-	113 1	2123 2	N		-0-			-0-
05	2604 N	2585	-0-	-19	-0-	131 1	2454 2	N		-0-			-0-
06	2460 N	2311	-0-	-149	-0-	118 1	2193 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5096	RRCID ->	249997	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	5120 - 7634	
01	3379 X	2874	-0-	-505	-0-	28 1	2846 2	Y		-0-			-0-
02	3052 X	2275	-0-	-777	-0-	12 1	2263 2	Y		-0-			-0-
03	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216 2		Y		-0-			-0-
04	3150 X	2127	-0-	-1023	-0-	2127 2		Y		-0-			-0-
05	3007 X	2096	-0-	-911	-0-	2096 2		Y		-0-			-0-
06	2790 X	2238	-0-	-552	-0-	2238 2		Y		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7033	RRCID ->	249999	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4494 - 6554	
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	35 1	674 2	N		-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	35 1	678 2	N		2			2
03	837 N	697	-0-	-140	-0-	34 1	662 2	N		1			3
04	690 N	649	-0-	-41	-0-	33 1	614 2	N		2			5
05	806 N	654	-0-	-152	-0-	33 1	621 2	N		-0-			5
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	32 1	594 2	N		-0-			5

WEST RANCH		WELL #:		6093	RRCID ->	250052	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4094 - 4678	
01	2325 N	2144	-0-	-181	-0-	105 1	2019 2	N		18			78
02	2016 N	1895	-0-	-121	-0-	92 1	1786 2	N		15			93
03	2170 N	2076	-0-	-94	-0-	102 1	1961 2	N		12			105
04	2070 N	1923	-0-	-147	-0-	97 1	1817 2	N		8	101 1		12
05	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	100 1	1867 2	N		5			17
06	2010 N	1919	-0-	-91	-0-	97 1	1808 2	N		13			30

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	19	1	365	2	N	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	N	-0-
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	18	1	343	2	N	-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	21	1	393	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400			
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	18	1	1872	2	Y	-0-
02	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	9	1	1667	2	Y	-0-
03	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			Y	-0-
04	1830 N	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			Y	-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-
06	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253			
01	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	247	1	4757	2	N	-0-
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	220	1	4262	2	N	-0-
03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	241	1	4623	2	N	-0-
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	236	1	4432	2	N	-0-
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	261	1	4888	2	N	-0-
*06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	255	1	4731	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240			
01	11966 X	10594	-0-	-1372	-0-	523	1	10052	2	N	17
02	9996 X	9444	-0-	-552	-0-	463	1	8962	2	N	17
03	11067 X	10165	-0-	-902	-0-	503	1	9656	2	N	5
04	10560 X	9577	-0-	-983	-0-	483	1	9073	2	N	19
05	10881 X	9574	-0-	-1307	-0-	485	1	9075	2	N	13
06	10260 X	8980	-0-	-1280	-0-	458	1	8507	2	N	14

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360			
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	11	1	1082	2	Y	-0-
02	1176 N	802	-0-	-374	-0-	4	1	798	2	Y	-0-
03	1116 N	867	-0-	-249	-0-	867	2			Y	-0-
04	1050 N	673	-0-	-377	-0-	673	2			Y	-0-
05	899 N	739	-0-	-160	-0-	739	2			Y	-0-
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID ->	250919	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 2532 - 6966			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	115 1	11683 2	Y	-0-		-0-
02		11312 X	9935	-0-	-1377	-0-	53 1	9882 2	Y	-0-		-0-
03		12524 X	11894	-0-	-630	-0-	11894 2		Y	-0-		-0-
04		12120 X	11224	-0-	-896	-0-	11224 2		Y	-0-		-0-
05		11811 X	11226	-0-	-585	-0-	11226 2		Y	-0-		-0-
06		11520 X	11073	-0-	-447	-0-	11073 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID ->	250925	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4880 - 5696			
01		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	82 1	7986 2	N	-0-		-0-
02		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	34 1	5807 2	N	-0-		-0-
03		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	3 1	6646 2	N	-0-		-0-
04		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	3 1	6276 2	N	-0-		-0-
05		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	3 1	6004 2	N	-0-		-0-
*06		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	3 1	6082 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2805		RRCID ->	250931	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8480 PERF. 7683 - 8260			
01		806 N	731	-0-	-75	-0-	36 1	695 2	N	-0-		-0-
02		672 N	671	-0-	-1	-0-	33 1	638 2	N	-0-		-0-
03		775 N	695	-0-	-80	-0-	34 1	661 2	N	-0-		-0-
04		720 N	653	-0-	-67	-0-	33 1	620 2	N	-0-		-0-
05		744 N	654	-0-	-90	-0-	33 1	621 2	N	-0-		-0-
06		660 N	625	-0-	-35	-0-	32 1	593 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID ->	251076	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7030 PERF. 5908 - 5944			
01		806 N	772	-0-	-34	-0-	38 1	734 2	N	-0-		-0-
02		700 N	684	-0-	-16	-0-	34 1	650 2	N	-0-		-0-
03		775 N	732	-0-	-43	-0-	36 1	696 2	N	-0-		-0-
04		750 N	680	-0-	-70	-0-	34 1	646 2	N	-0-		-0-
05		744 N	689	-0-	-55	-0-	35 1	654 2	N	-0-		-0-
06		720 N	653	-0-	-67	-0-	33 1	620 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID ->	251077	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7560 PERF. 6174 - 7386			
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	N	-0-		-0-
02		224 N	76	-0-	-148	-0-	4 1	72 2	N	-0-		-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	156 2	N	-0-		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-		-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-		-0-
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	7 1	123 2	N	-0-		-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID ->	251090	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	22026 PERF. 8720 - 8796			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID ->	251101	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 4430 - 8808			
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	76 1	1469 2	N	-0-		-0-
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64 1	1236 2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1416	-0-	-72	-0-	70 1	1346 2	N	-0-		-0-
04		1500 N	1271	-0-	-229	-0-	64 1	1207 2	N	-0-		-0-
05		1426 N	1311	-0-	-115	-0-	66 1	1245 2	N	-0-		-0-
06		1380 N	1272	-0-	-108	-0-	65 1	1207 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		4052	RRCID ->	251117	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6684 - 8684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	192	1	3699	2	N	-0-		-0-
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	168	1	3257	2	N	-0-		-0-
03	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	185	1	3562	2	N	-0-		-0-
04	3660 X	3595	-0-	-65	-0-	182	1	3413	2	N	-0-		-0-
05	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	186	1	3481	2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3523	-0-	-137	-0-	180	1	3343	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4401	RRCID ->	251350	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7072 - 7676	
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	71	1	4714	2	Y	-0-		-0-
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	47	1	4189	2	Y	-0-		-0-
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	30	1	4586	2	Y	-0-		-0-
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	29	1	4395	2	Y	-0-		-0-
05	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	29	1	4489	2	Y	-0-		-0-
06	4380 X	4220	-0-	-160	-0-	28	1	4192	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2245	RRCID ->	251351	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4166 - 4634	
01	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	18	1	1853	2	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	9	1	1634	2	Y	-0-		-0-
03	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			Y	-0-		-0-
04	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	1731	2			Y	-0-		-0-
05	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1797	2			Y	-0-		-0-
06	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4072	RRCID ->	251356	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4536 - 5214	
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	2	N	-0-		-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	17	1	321	2	N	-0-		-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	2	N	-0-		-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	18	1	341	2	N	-0-		-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	N	-0-		-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4037	RRCID ->	251418	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4412 - 7230	
01	16213 X	5049	-0-	-11164	-0-	250	1	4799	2	Y	-0-		-0-
02	4648 X	4425	-0-	-223	-0-	217	1	4208	2	Y	-0-		-0-
03	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	240	1	10595	2	Y	-0-		-0-
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	234	1	10752	2	Y	-0-		-0-
05	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	238	1	10305	2	Y	-0-		-0-
06	10500 X	10283	-0-	-217	-0-	229	1	10054	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4103	RRCID ->	251514	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6904 - 7280	
01	5921 X	4891	-0-	-1030	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-		-0-
02	4732 X	4291	-0-	-441	-0-	23	1	4268	2	Y	-0-		-0-
03	5239 X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2			Y	-0-		-0-
04	5040 X	4380	-0-	-660	-0-	4380	2			Y	-0-		-0-
05	5084 X	4455	-0-	-629	-0-	4455	2			Y	-0-		-0-
06	4740 X	4228	-0-	-512	-0-	4228	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

*07		10168 X	9749	-0-	-419	-0-		412 1	9337 2	Y		-0-
*08		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-		323 1	7412 2	Y		-0-
*09		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-		299 1	6750 2	Y		-0-
*10		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-		311 1	7003 2	Y		-0-
*11		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-		276 1	6525 2	Y		-0-
*12		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-		277 1	6485 2	Y		-0-
*01		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-		259 1	6387 2	Y		-0-
*02		6328 X	5699	-0-	-629	-0-		211 1	5488 2	Y		-0-
*03		7006 X	6240	-0-	-766	-0-		223 1	6017 2	Y		-0-
*04		6780 X	5833	-0-	-947	-0-		210 1	5623 2	Y		-0-
*05		6758 X	5911	-0-	-847	-0-		212 1	5699 2	Y		-0-
06		6420 X	5777	-0-	-643	-0-		211 1	5566 2	Y		-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040												
01		341 N	8	-0-	-333	-0-		8 2		N		-0-
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		8 1	1562 2	N		-0-
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		2161 2		N		-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 2		N		-0-
05		1736 N	224	-0-	-1512	-0-		224 2		N		-0-
06		2100 N	181	-0-	-1919	-0-		181 2		N		-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A												
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418												
01		13166 X	13166	-0-	-0-	-0-		128 1	13038 2	Y		-0-
02		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-		57 1	10547 2	Y		-0-
03		13020 X	11867	-0-	-1153	-0-		11867 2		Y		-0-
04		12750 X	10980	-0-	-1770	-0-		10980 2		Y		-0-
05		13175 X	10871	-0-	-2304	-0-		10871 2		Y		-0-
06		12750 X	10545	-0-	-2205	-0-		10545 2		Y		-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720												
01		1271 N	1169	-0-	-102	-0-		58 1	1111 2	N		-0-
02		1148 N	1074	-0-	-74	-0-		53 1	1021 2	N		-0-
03		1240 N	1165	-0-	-75	-0-		58 1	1107 2	N		-0-
04		1140 N	1097	-0-	-43	-0-		55 1	1042 2	N		-0-
05		1178 N	1120	-0-	-58	-0-		57 1	1063 2	N		-0-
06		1140 N	1075	-0-	-65	-0-		55 1	1020 2	N		-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7750 X	7227	-0-	-523	-0-	357 1	6870 2	N	-0-			-0-
02	6916 X	6435	-0-	-481	-0-	316 1	6119 2	N	-0-			-0-
03	7564 X	6920	-0-	-644	-0-	342 1	6578 2	N	-0-			-0-
04	7140 X	6533	-0-	-607	-0-	330 1	6203 2	N	-0-			-0-
05	7285 X	6571	-0-	-714	-0-	333 1	6238 2	N	-0-			-0-
06	6990 X	6208	-0-	-782	-0-	317 1	5891 2	N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766				
01	19964 X	15870	-0-	-4094	-0-	154 1	15716 2	Y	-0-			-0-
02	14924 X	13661	-0-	-1263	-0-	73 1	13588 2	Y	-0-			-0-
03	16523 X	14033	-0-	-2490	-0-	14033 2		Y	-0-			-0-
04	15990 X	13908	-0-	-2082	-0-	13908 2		Y	-0-			-0-
05	16089 X	13522	-0-	-2567	-0-	13522 2		Y	-0-			-0-
06	15360 X	13121	-0-	-2239	-0-	13121 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922				
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	9 1	163 2	N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	9 1	158 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883				
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	41 1	789 2	N	-0-			-0-
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	37 1	707 2	N	-0-			-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	40 1	766 2	N	-0-			-0-
04	810 N	766	-0-	-44	-0-	39 1	727 2	N	-0-			-0-
05	837 N	778	-0-	-59	-0-	39 1	739 2	N	-0-			-0-
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	37 1	691 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556				
01	4774 X	4306	-0-	-468	-0-	42 1	4264 2	Y	-0-			-0-
02	4228 X	3811	-0-	-417	-0-	20 1	3791 2	Y	-0-			-0-
03	4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081 2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3910	-0-	-440	-0-	3910 2		Y	-0-			-0-
05	4433 X	3937	-0-	-496	-0-	3937 2		Y	-0-			-0-
06	4170 X	3719	-0-	-451	-0-	3719 2		Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784				
01	3999 X	3698	-0-	-301	-0-	50 1	3648 2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	3396	-0-	-244	-0-	34 1	3362 2	Y	-0-			-0-
03	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	24 1	3767 2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3128	-0-	-652	-0-	25 1	3103 2	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3067	-0-	-808	-0-	24 1	3043 2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	2898	-0-	-762	-0-	22 1	2876 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
01		3844 X	3370	-0-	-474	-0-		167	1	3203	2	N	-0-	-0-
02		3360 X	2946	-0-	-414	-0-		145	1	2801	2	N	-0-	-0-
03		3658 X	3182	-0-	-476	-0-		157	1	3025	2	N	-0-	-0-
04		3420 X	3029	-0-	-391	-0-		153	1	2876	2	N	-0-	-0-
05		3441 X	3041	-0-	-400	-0-		154	1	2887	2	N	-0-	-0-
06		3270 X	2869	-0-	-401	-0-		147	1	2722	2	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140														
01		2511 X	1670	-0-	-841	-0-		16	1	1654	2	Y	-0-	-0-
02		T. A.	1412	-0-	1412	-0-		8	1	1404	2	Y	-0-	-0-
03		T. A.	1370	-0-	1370	-0-		2782	1370	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	1324	-0-	1324	-0-		4106	1324	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	1418	-0-	1418	-0-		5524	1418	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06		6817 X	1293	-0-	-5524	-0-		1293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914														
01		6479 X	6264	-0-	-215	-0-		61	1	6203	2	N	-0-	3
02		5740 X	5460	-0-	-280	-0-		29	1	5431	2	N	-0-	3
03		6355 X	5935	-0-	-420	-0-		5935	2	N	-0-	-0-	3	3
04		6150 X	5536	-0-	-614	-0-		5536	2	N	-0-	-0-	3	3
*05		6262 X	5028	-0-	-1234	-0-		5028	2	N	-0-	3	7	-0-
06		6060 X	5131	-0-	-929	-0-		5131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A														
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410														
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		61	1	1170	2	N	-0-	-0-
02		1064 N	1059	-0-	-5	-0-		52	1	1007	2	N	-0-	-0-
03		1240 N	1125	-0-	-115	-0-		56	1	1069	2	N	-0-	-0-
04		1200 N	1073	-0-	-127	-0-		54	1	1019	2	N	-0-	-0-
05		1178 N	1092	-0-	-86	-0-		55	1	1037	2	N	-0-	-0-
06		1080 N	1043	-0-	-37	-0-		53	1	990	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522														
01		310 N	281	-0-	-29	-0-		14	1	267	2	N	-0-	-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-		12	1	234	2	N	-0-	-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-		16	1	300	2	N	-0-	-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-		16	1	303	2	N	-0-	-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-		17	1	310	2	N	-0-	-0-
*06		321 N	321	-0-	-0-	-0-		16	1	305	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346														
01		1457 N	1396	-0-	-61	-0-		14	1	1382	2	N	-0-	-0-
02		1316 N	1236	-0-	-80	-0-		7	1	1229	2	N	-0-	-0-
03		1395 N	1346	-0-	-49	-0-		1346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1350 N	1286	-0-	-64	-0-		1286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1364 N	1318	-0-	-46	-0-		1318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1290 N	1264	-0-	-26	-0-		1264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	790	-0-	-47	-0-	39 1	751 2	N	-0-	-0-
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	34 1	662 2	N	-0-	-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39 1	748 2	N	-0-	-0-
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	37 1	703 2	N	-0-	-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	39 1	723 2	N	-0-	-0-
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	40 1	735 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	N	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	N	-0-	-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	117 2	N	-0-	-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	6 1	109 2	N	-0-	-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	6 1	105 2	N	-0-	-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	4 1	78 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490		
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	11 1	1083 2	Y	-0-	-0-
02	1008 N	970	-0-	-38	-0-	5 1	965 2	Y	-0-	-0-
03	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023 2		Y	-0-	-0-
04	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969 2		Y	-0-	-0-
05	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992 2		Y	-0-	-0-
06	990 N	947	-0-	-43	-0-	947 2		Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932		
01	2573 X	1875	-0-	-698	-0-	18 1	1857 2	Y	-0-	-0-
02	1848 X	1624	-0-	-224	-0-	9 1	1615 2	Y	-0-	-0-
03	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	1692 2		Y	-0-	-0-
04	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586 2		Y	-0-	-0-
05	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720 2		Y	-0-	-0-
*06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610		
01	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	98 1	10006 2	Y	-0-	-0-
02	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	45 1	8357 2	Y	-0-	-0-
03	8773 X	7881	-0-	-892	-0-	7881 2		Y	-0-	-0-
04	9780 X	7379	-0-	-2401	-0-	7379 2		Y	-0-	-0-
05	10106 X	7675	-0-	-2431	-0-	7675 2		Y	-0-	-0-
06	9780 X	7980	-0-	-1800	-0-	7980 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400		
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	9 1	167 2	N	-0-	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	8 1	154 2	N	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	166 2	N	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 2	N	-0-	-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 2	N	-0-	-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	8 1	150 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008										TOTAL DEPTH	9070	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009										TOTAL DEPTH	6710	PERF. 3238 - 6516
01		6572 X	6094	-0-	-478	-0-	59	1	6035	2	N	-0-
02		5768 X	5328	-0-	-440	-0-	29	1	5299	2	N	129 1
03		6386 X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-
04		6120 X	5536	-0-	-584	-0-	5534	2	2	9	N	27
05		6138 X	5575	-0-	-563	-0-	5575	2			N	-0-
06		5910 X	5304	-0-	-606	-0-	5301	2	3	9	N	30

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009										TOTAL DEPTH	6443	PERF. 5822 - 6306
01		4464 X	3352	-0-	-1112	-0-	33	1	3319	2	N	-0-
02		3472 X	2968	-0-	-504	-0-	16	1	2952	2	N	-0-
03		3844 X	2657	-0-	-1187	-0-	2657	2			N	-0-
04		3720 X	2118	-0-	-1602	-0-	2118	2			N	-0-
05		3627 X	2676	-0-	-951	-0-	2676	2			N	-0-
06		3240 X	2539	-0-	-701	-0-	2539	2			N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009										TOTAL DEPTH	6840	PERF. 4590 - 4792
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	698	2	Y	-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	2	Y	-0-
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-
04		690 N	617	-0-	-73	-0-	617	2			Y	-0-
05		744 N	571	-0-	-173	-0-	571	2			Y	-0-
06		750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2			Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008										TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5740 - 6074
01		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	13	1	1340	2	N	-0-
02		1260 N	1178	-0-	-82	-0-	6	1	1172	2	N	-0-
03		1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-
04		1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-
05		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-
06		1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009										TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3314 - 3576
01		1116 N	989	-0-	-127	-0-	49	1	940	2	N	-0-
02		980 N	874	-0-	-106	-0-	43	1	831	2	N	-0-
03		1023 N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-
04		960 N	903	-0-	-57	-0-	46	1	857	2	N	-0-
05		961 N	901	-0-	-60	-0-	46	1	855	2	N	-0-
06		930 N	859	-0-	-71	-0-	44	1	815	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008										TOTAL DEPTH	10210	PERF. 5124 - 6036
01		9114 X	8147	-0-	-967	-0-	79	1	8068	2	N	-0-
02		8232 X	6695	-0-	-1537	-0-	36	1	6659	2	N	-0-
03		9114 X	6783	-0-	-2331	-0-	6783	2			N	-0-
04		8550 X	6488	-0-	-2062	-0-	6488	2			N	-0-
05		8432 X	6530	-0-	-1902	-0-	6530	2			N	-0-
06		7890 X	6454	-0-	-1436	-0-	6454	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH				WELL #: 4403	RRCID -> 253556	COMPL. DATE 05/12/2009	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 5104	-		7790
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	10385 X	9855	-0-	-530	-0-	96 1	9759 2	Y	-0-	-0-	
02	9128 X	8754	-0-	-374	-0-	47 1	8707 2	Y	-0-	-0-	
03	10106 X	9441	-0-	-665	-0-	9441 2		Y	-0-	-0-	
04	9780 X	8997	-0-	-783	-0-	8997 2		Y	-0-	-0-	
05	9951 X	9114	-0-	-837	-0-	9114 2		Y	-0-	-0-	
06	9540 X	8222	-0-	-1318	-0-	8222 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2224	RRCID -> 253725	COMPL. DATE 06/24/2009	TOTAL DEPTH 6645	PERF. 4752	-		6568
01	20739 X	18418	-0-	-2321	-0-	179 1	18239 2	Y	-0-	-0-	
02	17584 X	15144	-0-	-2440	-0-	81 1	15063 2	Y	-0-	-0-	
03	19468 X	15985	-0-	-3483	-0-	15985 2		Y	-0-	-0-	
04	18840 X	14055	-0-	-4785	-0-	14055 2		Y	-0-	-0-	
05	19096 X	13426	-0-	-5670	-0-	13426 2		Y	-0-	-0-	
06	17820 X	13635	-0-	-4185	-0-	13635 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4407	RRCID -> 253745	COMPL. DATE 08/04/2009	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7306	-		7826
01	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	75 1	7665 2	N	-0-	-0-	
02	7924 X	6828	-0-	-1096	-0-	37 1	6791 2	N	-0-	-0-	
03	8773 X	7500	-0-	-1273	-0-	7500 2		N	-0-	-0-	
04	8190 X	7293	-0-	-897	-0-	7293 2		N	-0-	-0-	
05	7936 X	7545	-0-	-391	-0-	7545 2		N	-0-	-0-	
06	7500 X	7238	-0-	-262	-0-	7238 2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 506	RRCID -> 253748	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 6992	-		7404
01	3689 X	3386	-0-	-303	-0-	33 1	3353 2	Y	-0-	-0-	
02	3332 X	2992	-0-	-340	-0-	16 1	2976 2	Y	-0-	-0-	
03	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3252 2		Y	-0-	-0-	
04	3420 X	3036	-0-	-384	-0-	3036 2		Y	-0-	-0-	
05	3410 X	2964	-0-	-446	-0-	2964 2		Y	-0-	-0-	
06	3270 X	3021	-0-	-249	-0-	3021 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2247	RRCID -> 253825	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3750	-		5922
01	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	88 1	8984 2	N	-0-	-0-	
02	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	33 1	6103 2	N	-0-	-0-	
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2		N	-0-	-0-	
04	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-	-0-	
05	1643 X	792	-0-	-851	-0-	792 2		N	-0-	-0-	
06	1590 X	760	-0-	-830	-0-	760 2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2313	RRCID -> 253830	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 5986	-		8331
01	11935 X	8398	-0-	-3537	-0-	82 1	8316 2	N	-0-	-0-	
02	10780 X	7066	-0-	-3714	-0-	38 1	7028 2	N	-0-	-0-	
03	11625 X	9709	-0-	-1916	-0-	9709 2		N	-0-	-0-	
04	10680 X	8991	-0-	-1689	-0-	8991 2		N	-0-	-0-	
05	9889 X	8705	-0-	-1184	-0-	8705 2		N	-0-	-0-	
06	9390 X	8767	-0-	-623	-0-	8767 2		N	-0-	-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4077	RRCID -> 254002	COMPL. DATE 04/07/2009	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 4730	-		8470
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	96 1	1844 2	N	-0-	-0-	
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	81 1	1574 2	N	-0-	-0-	
03	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	89 1	1719 2	N	-0-	-0-	
04	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	95 1	1777 2	N	-0-	-0-	
05	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	92 1	1720 2	N	-0-	-0-	
*06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	89 1	1658 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659	700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//	748011										
WEST RANCH			WELL #:	6073	RRCID ->	254080	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3972	-	4394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	4588 X	4386	-0-	-202	-0-	217	1	4169	2	N	-0-		-0-	
02	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	192	1	3726	2	N	5		5	
						6	9							
03	4805 X	4263	-0-	-542	-0-	211	1	4046	2	N	5		10	
						6	9							
04	4560 X	4037	-0-	-523	-0-	204	1	3831	2	N	2		12	
						2	9							
05	4402 X	4101	-0-	-301	-0-	208	1	3890	2	N	3		15	
						3	9							
06	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	198	1	3671	2	N	5		20	
						6	9							

LONGFELLOW			WELL #:	1212	RRCID ->	254194	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6565	-	6916
01	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	170	1	3268	2	N	-0-		-0-	
02	3388 X	3070	-0-	-318	-0-	151	1	2919	2	N	-0-		-0-	
03	3751 X	3276	-0-	-475	-0-	162	1	3114	2	N	-0-		-0-	
04	3510 X	3074	-0-	-436	-0-	155	1	2919	2	N	-0-		-0-	
05	3565 X	3137	-0-	-428	-0-	159	1	2978	2	N	-0-		-0-	
06	3330 X	3104	-0-	-226	-0-	159	1	2945	2	N	-0-		-0-	

LONGFELLOW			WELL #:	2010	RRCID ->	254321	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7430	-	9866
01	3751 X	3527	-0-	-224	-0-	174	1	3353	2	N	-0-		-0-	
02	3304 X	3183	-0-	-121	-0-	156	1	3027	2	N	-0-		-0-	
03	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	172	1	3304	2	N	-0-		-0-	
04	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	167	1	3145	2	N	-0-		-0-	
05	3596 X	3392	-0-	-204	-0-	172	1	3220	2	N	-0-		-0-	
06	3420 X	3253	-0-	-167	-0-	166	1	3087	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	4508	RRCID ->	254693	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	4486	-	5712
01	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	98	1	9942	2	N	-0-		85	
02	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	46	1	8601	2	N	-0-		85	
03	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-		85	
04	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-		85	
*05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-	85	7	-0-
*06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	2244	RRCID ->	254820	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3394	-	6702
01	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	176	1	17903	2	N	-0-		-0-	
02	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	85	1	15742	2	N	-0-		-0-	
03	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	2			N	-0-		-0-	
04	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-		-0-	
05	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-		-0-	
*06	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	7049	RRCID ->	254865	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5760	-	6073
01	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	11	1	1134	2	N	-0-		-0-	
02	1204 N	1151	-0-	-53	-0-	6	1	1145	2	N	-0-		-0-	
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-		-0-	
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-		-0-	
05	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-		-0-	
06	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6572 X	5318	-0-	-1254	-0-	193 1	5125 2	N	-0-			-0-
02		4956 X	4747	-0-	-209	-0-	166 1	4581 2	N	-0-			-0-
03		5487 X	5255	-0-	-232	-0-	182 1	5073 2	N	-0-			-0-
04		5310 X	5032	-0-	-278	-0-	176 1	4856 2	N	-0-			-0-
05		5425 X	5149	-0-	-276	-0-	181 1	4968 2	N	-0-			-0-
06		5160 X	4835	-0-	-325	-0-	173 1	4662 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050													
01		4681 X	2236	-0-	-2445	-0-	22 1	2214 2	Y	-0-			-0-
02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	18 1	3402 2	Y	-0-			-0-
03		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		Y	-0-			-0-
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		Y	-0-			-0-
05		2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2557 2		Y	-0-			-0-
06		2640 X	2105	-0-	-535	-0-	2105 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100													
01		11377 X	10981	-0-	-396	-0-	107 1	10874 2	Y	-0-			-0-
02		10276 X	9878	-0-	-398	-0-	53 1	9825 2	Y	-0-			-0-
03		11160 X	9835	-0-	-1325	-0-	9835 2		Y	-0-			-0-
04		10800 X	9334	-0-	-1466	-0-	9334 2		Y	-0-			-0-
05		11129 X	9422	-0-	-1707	-0-	9422 2		Y	-0-			-0-
06		10620 X	9165	-0-	-1455	-0-	9165 2		Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580													
01		19282 X	17467	-0-	-1815	-0-	170 1	17297 2	N	-0-			-0-
02		16940 X	15697	-0-	-1243	-0-	84 1	15613 2	N	-0-			-0-
03		18352 X	17762	-0-	-590	-0-	17762 2		N	-0-			-0-
04		17340 X	16698	-0-	-642	-0-	16698 2		N	-0-			-0-
05		17763 X	16074	-0-	-1689	-0-	16074 2		N	-0-			-0-
06		17190 X	14146	-0-	-3044	-0-	14146 2		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248													
01		6851 X	4996	-0-	-1855	-0-	48 1	4948 2	N	-0-			-0-
02		4956 X	4335	-0-	-621	-0-	23 1	4312 2	N	-0-			-0-
03		5487 X	4697	-0-	-790	-0-	4697 2		N	-0-			-0-
04		5310 X	4405	-0-	-905	-0-	4405 2		N	-0-			-0-
05		5270 X	4378	-0-	-892	-0-	4378 2		N	-0-			-0-
06		4830 X	4212	-0-	-618	-0-	4212 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750													
01		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	78 1	7923 2	N	-0-			-0-
02		7168 X	6709	-0-	-459	-0-	36 1	6673 2	N	-0-			-0-
03		7967 X	7200	-0-	-767	-0-	7200 2		N	-0-			-0-
04		7740 X	6639	-0-	-1101	-0-	6639 2		N	-0-			-0-
05		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207 2		N	-0-			-0-
*06		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610													
01		837 N	830	-0-	-7	-0-	41 1	789 2	N	-0-			-0-
02		784 N	757	-0-	-27	-0-	37 1	720 2	N	-0-			-0-
03		837 N	810	-0-	-27	-0-	40 1	770 2	N	-0-			-0-
04		810 N	773	-0-	-37	-0-	39 1	734 2	N	-0-			-0-
05		837 N	782	-0-	-55	-0-	40 1	742 2	N	-0-			-0-
06		780 N	745	-0-	-35	-0-	38 1	707 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	2	N	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
05	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-
06	270 N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
01	10323 X	7561	-0-	-2762	-0-	73	1	7488	2	N	-0-
02	7000 X	6473	-0-	-527	-0-	35	1	6438	2	N	-0-
03	7750 X	6896	-0-	-854	-0-	6896	2			N	-0-
04	7500 X	6724	-0-	-776	-0-	6724	2			N	-0-
05	7750 X	6951	-0-	-799	-0-	6951	2			N	-0-
06	7320 X	6694	-0-	-626	-0-	6694	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514			
01	24149 X	19981	-0-	-4168	-0-	194	1	19787	2	N	-0-
02	18760 X	18259	-0-	-501	-0-	98	1	18161	2	N	-0-
03	20770 X	19913	-0-	-857	-0-	19913	2			N	-0-
04	20100 X	19199	-0-	-901	-0-	19199	2			N	-0-
05	20770 X	20378	-0-	-392	-0-	20378	2			N	-0-
*06	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764			
01	6696 X	6018	-0-	-678	-0-	167	1	5851	2	N	-0-
02	5712 X	4968	-0-	-744	-0-	134	1	4834	2	N	-0-
03	6324 X	5400	-0-	-924	-0-	133	1	5267	2	N	-0-
04	6120 X	5080	-0-	-1040	-0-	130	1	4950	2	N	-0-
05	6076 X	4973	-0-	-1103	-0-	134	1	4839	2	N	-0-
06	5820 X	5006	-0-	-814	-0-	129	1	4877	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510			
01	2263 N	2060	-0-	-203	-0-	20	1	2040	2	N	-0-
02	2016 N	1784	-0-	-232	-0-	10	1	1774	2	N	-0-
03	2170 N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-
*06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115			
01	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	65	1	1258	2	N	-0-
02	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	57	1	1106	2	N	-0-
03	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	63	1	1219	2	N	-0-
04	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	63	1	1186	2	N	-0-
05	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	64	1	1205	2	N	-0-
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	62	1	1143	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010			
01	16058 X	13032	-0-	-3026	-0-	127	1	12905	2	N	-0-
02	13132 X	10292	-0-	-2840	-0-	55	1	10237	2	N	-0-
03	14539 X	11733	-0-	-2806	-0-	11733	2			N	-0-
04	14070 X	10976	-0-	-3094	-0-	10976	2			N	-0-
05	14074 X	10543	-0-	-3531	-0-	10543	2			N	-0-
06	12600 X	10067	-0-	-2533	-0-	10067	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	18228 X	15390	-0-	-2838	-0-	149	1	15241	2	N	-0-	-0-
02	15400 X	13570	-0-	-1830	-0-	73	1	13497	2	N	-0-	-0-
03	16988 X	14470	-0-	-2518	-0-	14470	2			N	-0-	-0-
04	15390 X	13820	-0-	-1570	-0-	13820	2			N	-0-	-0-
05	15903 X	14651	-0-	-1252	-0-	14651	2			N	-0-	-0-
06	14880 X	13764	-0-	-1116	-0-	13764	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460				
01	5115 X	4292	-0-	-823	-0-	206	1	4086	2	N	-0-	-0-
02	4340 X	3859	-0-	-481	-0-	179	1	3680	2	N	-0-	-0-
03	4681 X	4167	-0-	-514	-0-	193	1	3974	2	N	-0-	-0-
04	4440 X	3874	-0-	-566	-0-	182	1	3692	2	N	-0-	-0-
05	4340 X	3903	-0-	-437	-0-	184	1	3719	2	N	-0-	-0-
06	4140 X	3668	-0-	-472	-0-	174	1	3494	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596				
01	7905 X	6518	-0-	-1387	-0-	64	1	6454	2	N	-0-	-0-
02	6916 X	5529	-0-	-1387	-0-	30	1	5499	2	N	-0-	-0-
03	7657 X	5848	-0-	-1809	-0-	5848	2			N	-0-	-0-
04	7320 X	5569	-0-	-1751	-0-	5569	2			N	-0-	-0-
05	6944 X	5724	-0-	-1220	-0-	5724	2			N	-0-	-0-
06	6300 X	5372	-0-	-928	-0-	5372	2			N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500				
01	36085 X	36085	-0-	-0-	-0-	351	1	35734	2	N	-0-	-0-
02	34614 X	34614	-0-	-0-	-0-	186	1	34428	2	N	-0-	-0-
03	40278 X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-	-0-
04	38266 X	38266	-0-	-0-	-0-	38266	2			N	-0-	-0-
05	37757 X	37757	-0-	-0-	-0-	37757	2			N	-0-	-0-
*06	35473 X	35473	-0-	-0-	-0-	35473	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470				
01	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	162	1	3112	2	N	-0-	-0-
02	3080 X	2916	-0-	-164	-0-	143	1	2773	2	N	-0-	-0-
03	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	158	1	3030	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	153	1	2872	2	N	-0-	-0-
05	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	156	1	2924	2	N	-0-	-0-
06	3180 X	2935	-0-	-245	-0-	150	1	2785	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140				
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	N	-0-	-0-
02	1316 N	904	-0-	-412	-0-	44	1	860	2	N	-0-	-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	50	1	933	2	N	-0-	-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	N	-0-	-0-
*06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936				
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	22	1	2255	2	N	-0-	-0-
02	2100 N	2001	-0-	-99	-0-	11	1	1990	2	N	-0-	-0-
03	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-	-0-
04	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-	-0-
05	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	2003	2			N	-0-	-0-
06	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	1948	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248				
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	N	-0-	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	9	1	168	2	N	-0-	-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	63	63
						69	9					
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	N	-0-	-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-	-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	10	1	185	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260				
01	9982 X	8450	-0-	-1532	-0-	98	1	8302	2	N	45	197
						50	9					
02	8400 X	7038	-0-	-1362	-0-	53	1	6973	2	N	11	208
						12	9					
03	9300 X	7176	-0-	-2124	-0-	18	1	7136	2	N	20	228
						22	9					
04	9000 X	6682	-0-	-2318	-0-	16	1	6648	2	N	16	171 1 73
						18	9					
05	8742 X	6509	-0-	-2233	-0-	16	1	6482	2	N	10	73 1 10
						11	9					
06	8190 X	6378	-0-	-1812	-0-	18	1	6330	2	N	27	37
						30	9					

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIG CANYON A		WELL #: 1211A		RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150				
01	8835 X	7550	-0-	-1285	-0-	150	1	7400	2	N	-0-	-0-
02	7112 X	6474	-0-	-638	-0-	110	1	6364	2	N	-0-	-0-
03	7874 X	6902	-0-	-972	-0-	91	1	6811	2	N	-0-	-0-
04	7620 X	6611	-0-	-1009	-0-	88	1	6523	2	N	-0-	-0-
05	7750 X	6562	-0-	-1188	-0-	90	1	6472	2	N	-0-	-0-
06	7320 X	6497	-0-	-823	-0-	86	1	6411	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	13 1	1298 2	N	-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	7 1	1267 2	N	-0-
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 2		N	-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-
*06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828	
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	2 1	202 2	N	-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	1 1	162 2	N	-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2		N	-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660	
01	22413 X	16377	-0-	-6036	-0-	160 1	16217 2	N	-0-
02	15064 X	14855	-0-	-209	-0-	80 1	14775 2	N	-0-
03	16678 X	15896	-0-	-782	-0-	15896 2		N	-0-
04	16140 X	15478	-0-	-662	-0-	15478 2		N	-0-
05	16492 X	15398	-0-	-1094	-0-	15398 2		N	-0-
06	15930 X	14021	-0-	-1909	-0-	14021 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288	
01	2480 N	2258	-0-	-222	-0-	112 1	2146 2	N	-0-
02	2184 N	2043	-0-	-141	-0-	100 1	1943 2	N	-0-
03	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	108 1	2080 2	N	-0-
04	2190 N	2031	-0-	-159	-0-	103 1	1928 2	N	-0-
05	2263 N	2068	-0-	-195	-0-	105 1	1963 2	N	-0-
06	2130 N	1957	-0-	-173	-0-	100 1	1857 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120	
01	4340 X	4239	-0-	-101	-0-	210 1	4029 2	N	-0-
02	4172 X	3739	-0-	-433	-0-	184 1	3555 2	N	-0-
03	4619 X	3966	-0-	-653	-0-	196 1	3770 2	N	-0-
04	4470 X	3569	-0-	-901	-0-	180 1	3389 2	N	-0-
05	4247 X	3419	-0-	-828	-0-	173 1	3246 2	N	-0-
06	4110 X	3180	-0-	-930	-0-	163 1	3017 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160	
01	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	34 1	3453 2	N	-0-
02	3304 X	2899	-0-	-405	-0-	16 1	2883 2	N	-0-
03	3782 X	3073	-0-	-709	-0-	3073 2		N	-0-
04	3660 X	2903	-0-	-757	-0-	2903 2		N	-0-
05	3782 X	2860	-0-	-922	-0-	2860 2		N	-0-
06	3360 X	2828	-0-	-532	-0-	2828 2		N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 4609		RRCID -> 257999		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	822	-0-	-325	-0-	8 1	814 2	N	-0-	-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	5 1	1000 2	N	-0-	-0-
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2013 2	33 9	N	-0-	30
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-	30
05	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986 2		N	-0-	30
06	1440 N	706	-0-	-734	-0-	706 2		N	-0-	30

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
01	620 N	468	-0-	-152	-0-	5 1	463 2	N	-0-	-0-
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	2 1	386 2	N	-0-	-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2		N	-0-	-0-
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	407 2		N	-0-	-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		N	-0-	-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
01	8029 X	6544	-0-	-1485	-0-	64 1	6480 2	N	-0-	-0-
02	6440 X	5443	-0-	-997	-0-	29 1	5414 2	N	-0-	-0-
03	7130 X	5863	-0-	-1267	-0-	5863 2		N	-0-	-0-
04	6900 X	5488	-0-	-1412	-0-	5488 2		N	-0-	-0-
05	6603 X	5264	-0-	-1339	-0-	5264 2		N	-0-	-0-
06	6330 X	5122	-0-	-1208	-0-	5122 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
01	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	31 1	3198 2	N	-0-	-0-
02	3136 X	2412	-0-	-724	-0-	13 1	2399 2	N	-0-	-0-
03	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3376 2		N	-0-	-0-
04	3270 X	2978	-0-	-292	-0-	2978 2		N	-0-	-0-
05	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	3018 2		N	-0-	-0-
06	3270 X	2851	-0-	-419	-0-	2851 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
01	10974 X	9323	-0-	-1651	-0-	91 1	9232 2	N	-0-	-0-
02	8736 X	7859	-0-	-877	-0-	42 1	7817 2	N	-0-	-0-
03	9672 X	8349	-0-	-1323	-0-	8349 2		N	-0-	-0-
04	9360 X	8138	-0-	-1222	-0-	8138 2		N	-0-	-0-
05	9672 X	8287	-0-	-1385	-0-	8287 2		N	-0-	-0-
06	9030 X	7792	-0-	-1238	-0-	7792 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
01	8959 X	8164	-0-	-795	-0-	125 1	8039 2	N	-0-	-0-
02	8064 X	6941	-0-	-1123	-0-	82 1	6859 2	N	-0-	-0-
03	8835 X	7371	-0-	-1464	-0-	55 1	7316 2	N	-0-	-0-
04	8550 X	6844	-0-	-1706	-0-	53 1	6791 2	N	-0-	-0-
05	8463 X	6784	-0-	-1679	-0-	54 1	6730 2	N	-0-	-0-
06	7890 X	6671	-0-	-1219	-0-	52 1	6619 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
01	3658 X	2954	-0-	-704	-0-	29 1	2925 2	N	-0-	-0-
02	3276 X	2642	-0-	-634	-0-	14 1	2628 2	N	-0-	-0-
03	3627 X	2744	-0-	-883	-0-	2744 2		N	-0-	-0-
04	3420 X	2551	-0-	-869	-0-	2551 2		N	-0-	-0-
05	3379 X	2679	-0-	-700	-0-	2679 2		N	-0-	-0-
06	2850 X	2522	-0-	-328	-0-	2522 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4309 X	3409	-0-	-900	-0-	33 1	3376 2	N	-0-	-0-
02	3752 X	3096	-0-	-656	-0-	17 1	3079 2	N	-0-	-0-
03	3999 X	3364	-0-	-635	-0-	3364 2		N	-0-	-0-
04	3660 X	3262	-0-	-398	-0-	3262 2		N	-0-	-0-
05	3472 X	3439	-0-	-33	-0-	3439 2		N	-0-	-0-
*06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126		
01	2914 X	2402	-0-	-512	-0-	23 1	2379 2	N	-0-	-0-
02	INC G-10	2109	-0-	2109	-0-	11 1	2098 2	N	-0-	-0-
03	INC G-10	2221	-0-	2221	-0-	4330	2221 2	N	-0-	-0-
04	INC G-10	2026	-0-	2026	-0-	6356	2026 2	N	-0-	-0-
05	INC G-10	1970	-0-	1970	-0-	8326	1970 2	N	-0-	-0-
*06	10249 X	1923	-0-	-8326	-0-	1923 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
01	36704 X	31696	-0-	-5008	-0-	308 1	31388 2	N	-0-	-0-
02	30828 X	28614	-0-	-2214	-0-	154 1	28460 2	N	-0-	-0-
03	33232 X	30777	-0-	-2455	-0-	30777 2		N	-0-	-0-
04	32160 X	29636	-0-	-2524	-0-	29636 2		N	-0-	-0-
05	32643 X	29743	-0-	-2900	-0-	29743 2		N	-0-	-0-
06	30660 X	28052	-0-	-2608	-0-	28052 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690		
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	96 1	3565 2	N	-0-	-0-
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	77 1	3238 2	N	-0-	-0-
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	73 1	5364 2	N	-0-	-0-
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	73 1	4978 2	N	-0-	-0-
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	74 1	5350 2	N	-0-	-0-
*06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	72 1	5723 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350		
01	10075 X	5655	-0-	-4420	-0-	55 1	5600 2	N	-0-	-0-
02	6132 X	4931	-0-	-1201	-0-	26 1	4905 2	N	-0-	-0-
03	6789 X	5234	-0-	-1555	-0-	5234 2		N	-0-	-0-
04	6570 X	4710	-0-	-1860	-0-	4710 2		N	-0-	-0-
05	5828 X	4823	-0-	-1005	-0-	4823 2		N	-0-	-0-
06	5460 X	4533	-0-	-927	-0-	4533 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
01	4278 X	3661	-0-	-617	-0-	36 1	3625 2	N	-0-	-0-
02	3724 X	3223	-0-	-501	-0-	17 1	3206 2	N	-0-	-0-
03	4030 X	3477	-0-	-553	-0-	3477 2		N	-0-	-0-
04	3780 X	3280	-0-	-500	-0-	3280 2		N	-0-	-0-
05	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	3334 2		N	-0-	-0-
06	3540 X	3130	-0-	-410	-0-	3130 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012		
01	14012 X	11673	-0-	-2339	-0-	113 1	11560 2	N	-0-	-0-
02	11872 X	10105	-0-	-1767	-0-	54 1	10051 2	N	-0-	-0-
03	13020 X	11244	-0-	-1776	-0-	11244 2		N	-0-	-0-
04	12600 X	10489	-0-	-2111	-0-	10489 2		N	-0-	-0-
05	12307 X	10879	-0-	-1428	-0-	10879 2		N	-0-	-0-
06	11310 X	10051	-0-	-1259	-0-	10051 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4619 X	4138	-0-	-481	-0-	52 1	4086 2	N	-0-	-0-
02	4088 X	3450	-0-	-638	-0-	31 1	3419 2	N	-0-	-0-
03	4526 X	3648	-0-	-878	-0-	15 1	3633 2	N	-0-	-0-
04	4380 X	3416	-0-	-964	-0-	15 1	3401 2	N	-0-	-0-
05	4340 X	3722	-0-	-618	-0-	16 1	3706 2	N	-0-	-0-
06	3990 X	3520	-0-	-470	-0-	3520 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908		
01	3627 X	2989	-0-	-638	-0-	29 1	2960 2	N	-0-	-0-
02	3136 X	2638	-0-	-498	-0-	14 1	2624 2	N	-0-	-0-
03	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	1985 2		N	-0-	-0-
04	3360 X	3070	-0-	-290	-0-	3070 2		N	-0-	-0-
05	3255 X	2856	-0-	-399	-0-	2856 2		N	-0-	-0-
06	2880 X	2801	-0-	-79	-0-	2801 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870		
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22 1	418 2	N	-0-	-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	19 1	368 2	N	-0-	-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	21 1	402 2	N	-0-	-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	20 1	379 2	N	-0-	-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	20 1	383 2	N	-0-	-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	20 1	371 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723		
01	18197 X	16268	-0-	-1929	-0-	158 1	16110 2	N	-0-	-0-
02	16044 X	14927	-0-	-1117	-0-	80 1	14847 2	N	-0-	-0-
03	17236 X	15915	-0-	-1321	-0-	15915 2		N	-0-	-0-
04	16290 X	14833	-0-	-1457	-0-	14833 2		N	-0-	-0-
05	16833 X	14882	-0-	-1951	-0-	14882 2		N	-0-	-0-
06	15990 X	14121	-0-	-1869	-0-	14121 2		N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690		
01	9145 X	8782	-0-	-363	-0-	85 1	8697 2	N	-0-	-0-
02	8512 X	7812	-0-	-700	-0-	42 1	7770 2	N	-0-	-0-
03	9424 X	8107	-0-	-1317	-0-	8107 2		N	-0-	-0-
04	9120 X	7318	-0-	-1802	-0-	7318 2		N	-0-	-0-
05	8804 X	7373	-0-	-1431	-0-	7373 2		N	-0-	-0-
06	8490 X	6979	-0-	-1511	-0-	6979 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215		
01	21111 X	17771	-0-	-3340	-0-	173 1	17598 2	N	-0-	-0-
02	17808 X	15231	-0-	-2577	-0-	82 1	15149 2	N	-0-	-0-
03	19716 X	16498	-0-	-3218	-0-	16498 2		N	-0-	-0-
04	18630 X	15762	-0-	-2868	-0-	15762 2		N	-0-	-0-
05	18724 X	15577	-0-	-3147	-0-	15577 2		N	-0-	-0-
06	17190 X	14762	-0-	-2428	-0-	14762 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930		
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	3 1	281 2	N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2 1	278 2	N	-0-	-0-
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2		N	-0-	-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206 2		N	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	7037	X	6290	-0-	-747	-0-	311 1	5979 2	N	-0-	-0-				-0-
02	6132	X	5546	-0-	-586	-0-	272 1	5274 2	N	-0-	-0-				-0-
03	6696	X	6102	-0-	-594	-0-	302 1	5800 2	N	-0-	-0-				-0-
04	6330	X	5768	-0-	-562	-0-	291 1	5477 2	N	-0-	-0-				-0-
05	6417	X	5815	-0-	-602	-0-	295 1	5520 2	N	-0-	-0-				-0-
06	6090	X	5558	-0-	-532	-0-	284 1	5274 2	N	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350							
01	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	20 1	2076 2	N	-0-	-0-				-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	12 1	2174 2	N	-0-	-0-				-0-
03	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	2312 2		N	-0-	-0-				-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-	-0-				-0-
05	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075 2		N	-0-	-0-				-0-
06	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042 2		N	-0-	-0-				-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410							
01	14415	X	11893	-0-	-2522	-0-	116 1	11777 2	N	-0-	-0-				-0-
02	12460	X	10580	-0-	-1880	-0-	57 1	10523 2	N	-0-	-0-				-0-
03	13485	X	11130	-0-	-2355	-0-	11130 2		N	-0-	-0-				-0-
04	13050	X	11355	-0-	-1695	-0-	11355 2		N	-0-	-0-				-0-
05	12586	X	11217	-0-	-1369	-0-	11217 2		N	-0-	-0-				-0-
06	11520	X	10635	-0-	-885	-0-	10635 2		N	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386							
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2 1	160 2	N	-0-	-0-				85
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1 1	146 2	N	-0-	-0-				85
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-				85
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-				85
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-	-0-				85
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119 2		N	-0-	-0-				85

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506							
01	25451	X	20337	-0-	-5114	-0-	198 1	20139 2	N	-0-	-0-				-0-
02	20776	X	17266	-0-	-3510	-0-	93 1	17173 2	N	-0-	-0-				-0-
03	23002	X	18214	-0-	-4788	-0-	18214 2		N	-0-	-0-				-0-
04	22260	X	17468	-0-	-4792	-0-	17468 2		N	-0-	-0-				-0-
05	21607	X	17311	-0-	-4296	-0-	17311 2		N	-0-	-0-				-0-
06	19680	X	17336	-0-	-2344	-0-	17336 2		N	-0-	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512							
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	40 1	778 2	N	-0-	-0-				-0-
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	35 1	685 2	N	-0-	-0-				-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	38 1	723 2	N	-0-	-0-				-0-
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	34 1	634 2	N	-0-	-0-				-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	36 1	675 2	N	-0-	-0-				-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	34 1	624 2	N	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		5053	RRCID ->	259464	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4960 -	5640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16430 X	14276	-0-	-2154	-0-	139 1	14137 2	N	-0-			-0-
02		13468 X	12340	-0-	-1128	-0-	66 1	12274 2	N	-0-			-0-
03		14911 X	13354	-0-	-1557	-0-	13354 2		N	-0-			-0-
04		14430 X	12801	-0-	-1629	-0-	12801 2		N	-0-			-0-
05		14601 X	13332	-0-	-1269	-0-	13332 2		N	-0-			-0-
06		13830 X	12870	-0-	-960	-0-	12870 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4083	RRCID ->	259465	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 -	5710
01		7812 X	7274	-0-	-538	-0-	360 1	6914 2	N	-0-			-0-
02		6692 X	6557	-0-	-135	-0-	322 1	6235 2	N	-0-			-0-
03		7409 X	7181	-0-	-228	-0-	355 1	6826 2	N	-0-			-0-
04		7170 X	6866	-0-	-304	-0-	347 1	6519 2	N	-0-			-0-
05		7316 X	6968	-0-	-348	-0-	353 1	6615 2	N	-0-			-0-
06		7050 X	6686	-0-	-364	-0-	342 1	6344 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2138	RRCID ->	259466	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 -	7100
01		30039 X	23748	-0-	-6291	-0-	231 1	23517 2	N	-0-			-0-
02		24220 X	20070	-0-	-4150	-0-	108 1	19962 2	N	-0-			-0-
03		26815 X	21497	-0-	-5318	-0-	21497 2		N	-0-			-0-
04		23100 X	20377	-0-	-2723	-0-	20377 2		N	-0-			-0-
05		23870 X	20072	-0-	-3798	-0-	20072 2		N	-0-			-0-
06		22980 X	19000	-0-	-3980	-0-	19000 2		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2140	RRCID ->	259467	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 -	6590
01		10199 X	7117	-0-	-3082	-0-	69 1	7048 2	N	-0-			-0-
02		7168 X	6495	-0-	-673	-0-	35 1	6460 2	N	-0-			-0-
03		7936 X	7121	-0-	-815	-0-	7121 2		N	-0-			-0-
04		7680 X	6700	-0-	-980	-0-	6700 2		N	-0-			-0-
05		7502 X	6622	-0-	-880	-0-	6622 2		N	-0-			-0-
06		6960 X	6304	-0-	-656	-0-	6304 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4079	RRCID ->	259468	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4550 -	6880
01		9300 X	7207	-0-	-2093	-0-	70 1	7137 2	N	-0-			-0-
02		7084 X	5713	-0-	-1371	-0-	31 1	5682 2	N	-0-			-0-
03		7843 X	6396	-0-	-1447	-0-	6396 2		N	-0-			-0-
04		7590 X	6208	-0-	-1382	-0-	6208 2		N	-0-			-0-
05		7533 X	5883	-0-	-1650	-0-	5883 2		N	-0-			-0-
06		6960 X	5816	-0-	-1144	-0-	5816 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3133	RRCID ->	259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230 -	5268
01		713 N	681	-0-	-32	-0-	34 1	647 2	N	-0-			-0-
02		644 N	611	-0-	-33	-0-	30 1	581 2	N	-0-			-0-
03		682 N	668	-0-	-14	-0-	33 1	635 2	N	-0-			-0-
04		660 N	638	-0-	-22	-0-	32 1	606 2	N	-0-			-0-
05		682 N	656	-0-	-26	-0-	33 1	623 2	N	-0-			-0-
06		660 N	634	-0-	-26	-0-	32 1	602 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4087	RRCID ->	259470	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4080 -	6118
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66 1	1266 2	N	-0-			-0-
02		1148 N	1145	-0-	-3	-0-	56 1	1089 2	N	-0-			-0-
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62 1	1187 2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1203	-0-	-87	-0-	61 1	1142 2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	63 1	1177 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1129	-0-	-71	-0-	58 1	1071 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	17236 X	14867	-0-	-2369	-0-	735 1	14132 2	N	-0-	-0-
02	14252 X	13413	-0-	-839	-0-	659 1	12754 2	N	-0-	-0-
03	15779 X	14696	-0-	-1083	-0-	727 1	13969 2	N	-0-	-0-
04	15270 X	13897	-0-	-1373	-0-	702 1	13195 2	N	-0-	-0-
05	15345 X	14006	-0-	-1339	-0-	710 1	13296 2	N	-0-	-0-
06	14400 X	13265	-0-	-1135	-0-	678 1	12587 2	N	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380		
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	17 1	1735 2	N	-0-	-0-
02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	8 1	1535 2	N	-0-	-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-	-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-	-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-	-0-
*06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180		
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	9 1	956 2	N	-0-	-0-
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	5 1	835 2	N	-0-	-0-
03	992 N	907	-0-	-85	-0-	907 2		N	-0-	-0-
04	930 N	860	-0-	-70	-0-	860 2		N	-0-	-0-
05	930 N	863	-0-	-67	-0-	863 2		N	-0-	-0-
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	817 2		N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886		
01	18290 X	14622	-0-	-3668	-0-	142 1	14480 2	N	-0-	-0-
02	14392 X	12707	-0-	-1685	-0-	68 1	12639 2	N	-0-	-0-
03	15934 X	11002	-0-	-4932	-0-	11002 2		N	-0-	-0-
04	15420 X	13425	-0-	-1995	-0-	13425 2		N	-0-	-0-
05	15190 X	12911	-0-	-2279	-0-	12911 2		N	-0-	-0-
06	14160 X	12307	-0-	-1853	-0-	12307 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988		
01	15283 X	13007	-0-	-2276	-0-	126 1	12881 2	N	-0-	-0-
02	13272 X	10418	-0-	-2854	-0-	56 1	10362 2	N	-0-	-0-
03	14694 X	11456	-0-	-3238	-0-	11456 2		N	-0-	-0-
04	13800 X	10503	-0-	-3297	-0-	10503 2		N	-0-	-0-
05	13547 X	10490	-0-	-3057	-0-	10490 2		N	-0-	-0-
06	12600 X	10255	-0-	-2345	-0-	10255 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552		
01	3844 X	3391	-0-	-453	-0-	33 1	3358 2	N	-0-	-0-
02	3304 X	2964	-0-	-340	-0-	16 1	2948 2	N	-0-	-0-
03	3658 X	3062	-0-	-596	-0-	3062 2		N	-0-	-0-
04	3390 X	2991	-0-	-399	-0-	2991 2		N	-0-	-0-
05	3441 X	2853	-0-	-588	-0-	2853 2		N	-0-	-0-
06	3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	44 1	847 2	N	10	80
02	756 N	595	-0-	-161	-0-	11 9	563 2	N	3	83
03	930 N	892	-0-	-38	-0-	29 1	848 2	N	-0-	83
04	870 N	640	-0-	-230	-0-	3 9	608 2	N	-0-	83
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44 1	789 2	N	-0-	83
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	32 1	653 2	N	-0-	83
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	42 1				
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	35 1				

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275		
01	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	74 1	1428 2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1344	-0-	-84	-0-	66 1	1278 2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	72 1	1390 2	N	-0-	-0-
04	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	70 1	1319 2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	74 1	1376 2	N	-0-	-0-
06	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	70 1	1298 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045		
01	2542 X	2005	-0-	-537	-0-	19 1	1986 2	N	-0-	-0-
02	1988 N	1706	-0-	-282	-0-	9 1	1697 2	N	-0-	-0-
03	2046 N	1805	-0-	-241	-0-	1805 2		N	-0-	-0-
04	1950 N	1725	-0-	-225	-0-	1725 2		N	-0-	-0-
05	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732 2		N	-0-	-0-
06	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893		
01	10788 X	8755	-0-	-2033	-0-	85 1	8670 2	N	-0-	-0-
02	8848 X	7640	-0-	-1208	-0-	41 1	7599 2	N	-0-	-0-
03	9796 X	7038	-0-	-2758	-0-	7038 2		N	-0-	-0-
04	9150 X	7212	-0-	-1938	-0-	7212 2		N	-0-	-0-
05	9455 X	8365	-0-	-1090	-0-	8365 2		N	-0-	-0-
06	8460 X	6776	-0-	-1684	-0-	6776 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480		
01	13795 X	7827	-0-	-5968	-0-	76 1	7751 2	N	-0-	-0-
02	10780 X	6055	-0-	-4725	-0-	33 1	6022 2	N	-0-	-0-
03	11935 X	7827	-0-	-4108	-0-	7827 2		N	-0-	-0-
04	11550 X	7248	-0-	-4302	-0-	7248 2		N	-0-	-0-
05	9734 X	7592	-0-	-2142	-0-	7592 2		N	-0-	-0-
06	7560 X	7322	-0-	-238	-0-	7322 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490		
01	16461 X	13433	-0-	-3028	-0-	130 1	13303 2	N	-0-	-0-
02	13132 X	12182	-0-	-950	-0-	65 1	12117 2	N	-0-	-0-
03	14539 X	12593	-0-	-1946	-0-	12593 2		N	-0-	-0-
04	14070 X	11270	-0-	-2800	-0-	11270 2		N	-0-	-0-
05	14198 X	9770	-0-	-4428	-0-	9770 2		N	-0-	-0-
06	13050 X	11737	-0-	-1313	-0-	11737 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
WEST RANCH		WELL #: 3415H		RRCID ->	259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5055 - 8655					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID ->	259764	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	3252 - 4655					
01	3162 X	2907	-0-	-255	-0-	144	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2528	-0-	-412	-0-	124	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	134	1	2582	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	2529	-0-	-621	-0-	128	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	128	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2399	-0-	-421	-0-	123	1	2276	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID ->	259767	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4748	PERF.	4020 - 4525					
01	4650 X	3681	-0-	-969	-0-	182	1	3499	2	N	-0-					-0-
02	3808 X	3180	-0-	-628	-0-	156	1	3024	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	3090	-0-	-1126	-0-	153	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3259	-0-	-341	-0-	165	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3243	-0-	-477	-0-	164	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	3032	-0-	-538	-0-	155	1	2877	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID ->	259778	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3554 - 3992					
01	3658 X	3149	-0-	-509	-0-	156	1	2993	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	2851	-0-	-453	-0-	140	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	2940	-0-	-532	-0-	145	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	2793	-0-	-447	-0-	141	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	143	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	2627	-0-	-433	-0-	134	1	2493	2	N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID ->	259802	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7486 - 8064					
01	45260 X	37636	-0-	-7624	-0-	366	1	37270	2	N	-0-					-0-
02	35980 X	33271	-0-	-2709	-0-	179	1	33092	2	N	-0-					-0-
03	39835 X	36314	-0-	-3521	-0-	36314	2			N	-0-					-0-
04	38550 X	34831	-0-	-3719	-0-	34831	2			N	-0-					-0-
05	38843 X	34937	-0-	-3906	-0-	34937	2			N	-0-					-0-
06	36420 X	32720	-0-	-3700	-0-	32720	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID ->	259842	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3980 - 5955					
01	8804 X	7550	-0-	-1254	-0-	73	1	7477	2	N	-0-					-0-
02	7560 X	6628	-0-	-932	-0-	36	1	6592	2	N	-0-					-0-
03	8370 X	7030	-0-	-1340	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
04	8100 X	6503	-0-	-1597	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	6676	-0-	-1291	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	6573	-0-	-747	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	146	1	2806	2	N	-0-		95
02	2884 X	2569	-0-	-315	-0-	126	1	2441	2	N	2	65 1	32
03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	133	1	2553	2	N	-0-		32
04	3090 X	2476	-0-	-614	-0-	125	1	2351	2	N	-0-		32
05	3100 X	2426	-0-	-674	-0-	123	1	2303	2	N	-0-		32
06	2850 X	2229	-0-	-621	-0-	114	1	2115	2	N	-0-		32

 WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

01	5549 X	4474	-0-	-1075	-0-	221	1	4253	2	N	-0-		-0-
02	4536 X	3903	-0-	-633	-0-	192	1	3711	2	N	-0-		-0-
03	5022 X	4170	-0-	-852	-0-	206	1	3964	2	N	-0-		-0-
04	4740 X	3886	-0-	-854	-0-	196	1	3690	2	N	-0-		-0-
05	4650 X	3884	-0-	-766	-0-	197	1	3687	2	N	-0-		-0-
06	4320 X	3644	-0-	-676	-0-	186	1	3458	2	N	-0-		-0-

 WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

01	13423 X	11352	-0-	-2071	-0-	110	1	11242	2	N	-0-		-0-
02	11452 X	8763	-0-	-2689	-0-	47	1	8716	2	N	-0-		-0-
03	12679 X	8259	-0-	-4420	-0-	8259	2			N	-0-		-0-
04	12270 X	7263	-0-	-5007	-0-	7263	2			N	-0-		-0-
05	12214 X	7793	-0-	-4421	-0-	7793	2			N	-0-		-0-
06	10980 X	7128	-0-	-3852	-0-	7128	2			N	-0-		-0-

 WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

01	13330 X	11567	-0-	-1763	-0-	112	1	11455	2	N	-0-		-0-
02	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	52	1	9628	2	N	-0-		-0-
03	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-		-0-
04	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-		-0-
05	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-		-0-
*06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-		-0-

 LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

01	992 N	886	-0-	-106	-0-	9	1	877	2	N	-0-		-0-
02	868 N	796	-0-	-72	-0-	4	1	792	2	N	-0-		-0-
03	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-		-0-
04	870 N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-		-0-
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-		-0-
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-		-0-

 WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

01	27435 X	25857	-0-	-1578	-0-	252	1	25605	2	N	-0-		-0-
02	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	124	1	22908	2	N	-0-		-0-
03	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	23655	2			N	-0-		-0-
04	28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	28166	2			N	-0-		-0-
05	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	2			N	-0-		-0-
*06	28713 X	28713	-0-	-0-	-0-	28713	2			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3689 X	2869	-0-	-820	-0-	140	1	2689	2	N	36			148
						40	9							
02	3024 X	2691	-0-	-333	-0-	131	1	2541	2	N	17			165
						19	9							
03	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	139	1	2670	2	N	33			198
						36	9							
04	3240 X	2691	-0-	-549	-0-	134	1	2521	2	N	33	169	1	62
						36	9							
05	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	136	1	2546	2	N	51			113
						56	9							
06	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	130	1	2405	2	N	30			143
						33	9							

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186														
01	7068 X	5627	-0-	-1441	-0-	55	1	5572	2	N	-0-			-0-
02	5460 X	4985	-0-	-475	-0-	27	1	4958	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	4881	-0-	-1164	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	5049	-0-	-801	-0-	5049	2			N	-0-			-0-
05	5704 X	5034	-0-	-670	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
06	5460 X	4762	-0-	-698	-0-	4762	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925														
01	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	109	1	11131	2	N	-0-			-0-
02	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	79	1	14612	2	N	-0-			-0-
03	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19877	2			N	-0-			-0-
04	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-			-0-
05	20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-			-0-
*06	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758														
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	27	1	521	2	N	-0-			-0-
02	560 N	489	-0-	-71	-0-	24	1	465	2	N	-0-			-0-
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	26	1	501	2	N	-0-			-0-
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	21	1	399	2	N	-0-			-0-
05	527 N	360	-0-	-167	-0-	18	1	342	2	N	-0-			-0-
06	510 N	408	-0-	-102	-0-	21	1	387	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554														
01	5580 X	2156	-0-	-3424	-0-	21	1	2135	2	N	-0-			-0-
02	2268 X	1419	-0-	-849	-0-	8	1	1411	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	850	-0-	-1661	-0-	850	2			N	-0-			-0-
04	2430 X	1271	-0-	-1159	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
05	2170 X	1215	-0-	-955	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
06	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	1121	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000														
01	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	23	1	2329	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1980	-0-	-176	-0-	11	1	1969	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2083	-0-	-273	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
04	2280 N	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
ALLISON		WELL #:		3035	RRCID ->	261643	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7140 -	7998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13764 X	9499	-0-	-4265	-0-	92 1	9407 2	N		-0-		-0-	
02		9576 X	8481	-0-	-1095	-0-	46 1	8435 2	N		-0-		-0-	
03		10602 X	9134	-0-	-1468	-0-	9134 2		N		-0-		-0-	
04		9330 X	8514	-0-	-816	-0-	8514 2		N		-0-		-0-	
05		9641 X	8599	-0-	-1042	-0-	8599 2		N		-0-		-0-	
06		9180 X	8246	-0-	-934	-0-	8246 2		N		-0-		-0-	

ALLISON		WELL #:		3037	RRCID ->	261644	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	4985 -	5610	
01		1612 N	1448	-0-	-164	-0-	72 1	1376 2	N		-0-		-0-	
02		1400 N	1287	-0-	-113	-0-	63 1	1224 2	N		-0-		-0-	
03		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	69 1	1328 2	N		-0-		-0-	
04		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	67 1	1254 2	N		-0-		-0-	
05		1426 N	1336	-0-	-90	-0-	68 1	1268 2	N		-0-		-0-	
06		1350 N	1268	-0-	-82	-0-	65 1	1203 2	N		-0-		-0-	

ALLISON		WELL #:		202	RRCID ->	261648	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	8460 -	8870	
01		153636 X	141197	-0-	-12439	-0-	1372 1	139825 2	N		-0-		-0-	
02		135016 X	129706	-0-	-5310	-0-	697 1	129009 2	N		-0-		-0-	
03		149482 X	139010	-0-	-10472	-0-	139010 2		N		-0-		-0-	
04		144660 X	135117	-0-	-9543	-0-	135117 2		N		-0-		-0-	
05		146630 X	139415	-0-	-7215	-0-	139415 2		N		-0-		-0-	
06		138960 X	133466	-0-	-5494	-0-	133466 2		N		-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6095	RRCID ->	261854	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	4550 -	9270	
01		18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	317 1	17918 2	N		-0-		-0-	
02		17052 X	16142	-0-	-910	-0-	238 1	15904 2	N		-0-		-0-	
03		18879 X	17335	-0-	-1544	-0-	195 1	17140 2	N		-0-		-0-	
04		18270 X	16410	-0-	-1860	-0-	196 1	16214 2	N		-0-		-0-	
05		18414 X	16664	-0-	-1750	-0-	187 1	16477 2	N		-0-		-0-	
06		17640 X	15597	-0-	-2043	-0-	178 1	15419 2	N		-0-		-0-	

WEST STATE "24"		WELL #:		2401	RRCID ->	262080	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7204 -	7444	
01		372 N	260	-0-	-112	-0-	3 1	257 2	N		-0-		-0-	
02		308 N	220	-0-	-88	-0-	1 1	219 2	N		-0-		-0-	
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N		-0-		-0-	
04		240 N	181	-0-	-59	-0-	181 2		N		-0-		-0-	
05		248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		N		-0-		-0-	
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	156 2		N		-0-		-0-	

ALLISON		WELL #:		2130	RRCID ->	263287	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	5830 -	6700	
01		9269 X	7940	-0-	-1329	-0-	94 1	7846 2	N		-0-		-0-	
02		7616 X	7199	-0-	-417	-0-	55 1	7144 2	N		-0-		-0-	
03		8432 X	8001	-0-	-431	-0-	20 1	7981 2	N		-0-		-0-	
04		8160 X	7716	-0-	-444	-0-	19 1	7697 2	N		-0-		-0-	
05		8122 X	7559	-0-	-563	-0-	19 1	7540 2	N		-0-		-0-	
06		7740 X	6846	-0-	-894	-0-	17 1	6829 2	N		-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4515	RRCID ->	263288	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4130 -	5863	
01		2108 X	1829	-0-	-279	-0-	17 1	1812 2	N		-0-		-0-	
02		1820 N	1634	-0-	-186	-0-	9 1	1625 2	N		-0-		-0-	
03		1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743 2		N		-0-		-0-	
04		1770 N	1477	-0-	-293	-0-	1477 2		N		-0-		-0-	
05		1798 N	1434	-0-	-364	-0-	1434 2		N		-0-		-0-	
06		1680 N	1291	-0-	-389	-0-	1291 2		N		-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

01	3720 X	2792	-0-	-928	-0-	27	1	2765	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2469	-0-	-331	-0-	13	1	2456	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2512	-0-	-488	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	2339	-0-	-361	-0-	2339	2			N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

01	0 Z	5477	-0-	5477	355021	53	1	5424	2	N	-0-			-0-
02	0 Z	3545	-0-	3545	358566	19	1	3526	2	N	-0-			-0-
03	360855 X	2289	-0-	-358566	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
04	6330 X	2458	-0-	-3872	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
05	5983 X	4415	-0-	-1568	-0-	4415	2			N	-0-			-0-
06	5310 X	4218	-0-	-1092	-0-	4218	2			N	-0-			-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39

POLLO LOCO (WOLFCAMP)
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.
CHIPOTLE "C"

72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
817555
WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

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

POQUITO (DELAWARE)
OLSEN ENERGY INC.
STATE OF TEXAS "DP"

72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
621750
WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.
MCDANIEL, LOIS

660854
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	24	3	18	9	N	16					66
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	430	3	21	9	N	19					85
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1123	3	24	9	N	22					107
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1276	3	15	9	N	14					121
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9	9	N	8					129
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1294	3	10	9	N	9					138

PORTER RANCH (DEVONIAN)
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC
PORTER 34

72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
254236
WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13735 PERF.13448 - 13556

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

STALEY OPERATING CO.
ACU

811415
WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					13
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	2	N	-0-					13
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	128	1	2852	2	N	-0-					13
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	N	-0-					13
05	2511 X	1955	-0-	-556	-0-	86	1	1869	2	N	-0-					13
06	2880 X	1937	-0-	-943	-0-	82	1	1855	2	N	-0-					13

ACU 57

811415
WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	1783	-0-	-2092	-0-	85	1	1698	2	N	-0-					15
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3500	2	N	-0-					15
03	3875 X	2877	-0-	-998	-0-	124	1	2753	2	N	-0-					15
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	195	1	4028	2	N	-0-					15
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	208	1	4521	2	N	-0-					15
*06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	190	1	4288	2	N	-0-					15

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STALEY OPERATING CO.		//CONT.// 811415								
ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4092 X	1518	-0-	-2574	-0-	73 1	1445 2	N	-0-	16
02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	173 1	3881 2	N	-0-	16
03	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	191 1	4245 2	N	-0-	16
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	163 1	3357 2	N	-0-	16
05	4495 X	4136	-0-	-359	-0-	182 1	3954 2	N	-0-	16
06	4350 X	4134	-0-	-216	-0-	175 1	3959 2	N	-0-	16

MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218		
01	3999 X	1879	-0-	-2120	-0-	90 1	1789 2	N	-0-	13
02	3612 X	3048	-0-	-564	-0-	130 1	2918 2	N	-0-	13
03	3999 X	3590	-0-	-409	-0-	155 1	3435 2	N	-0-	13
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	108 1	2227 2	N	-0-	13
05	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	143 1	3103 2	N	-0-	13
06	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	146 1	3288 2	N	-0-	13

MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530		
01	6355 X	2994	-0-	-3361	-0-	143 1	2851 2	N	-0-	14
02	5740 X	5232	-0-	-508	-0-	224 1	5008 2	N	-0-	14
03	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	331 1	7353 2	N	-0-	14
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	237 1	4892 2	N	-0-	14
05	5797 X	5682	-0-	-115	-0-	250 1	5432 2	N	-0-	14
06	7200 X	5831	-0-	-1369	-0-	247 1	5584 2	N	-0-	14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 020603		COMPL. DATE 03/13/1957		TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A		
01	2108 X	43	-0-	-2065	-0-	43 3		N	-0-	-0-
02	140 X	95	-0-	-45	-0-	95 3		N	-0-	-0-
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3		N	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 020604		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A		
01	5983 X	5855	-0-	-128	-0-	5848 3	7 9	Y	6	48
02	5544 X	4457	-0-	-1087	-0-	4457 3		Y	-0-	48
03	6138 X	1365	-0-	-4773	-0-	1365 3		Y	-0-	48
04	5850 X	5257	-0-	-593	-0-	5257 3		Y	-0-	48
05	6045 X	5139	-0-	-906	-0-	5139 3		Y	-0-	48
06	5670 X	5410	-0-	-260	-0-	5410 3		Y	-0-	48

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//	73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
EVELYN JO		WELL #:	2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-			-0-	
02		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-			-0-	
03		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3		N	-0-			-0-	
04		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		N	-0-			-0-	
05		2759 N	2538	-0-	-221	-0-	2538 3		N	-0-			-0-	
*06		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-			-0-	

FISHER-BONSACK		WELL #:	2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030 PERF.10746 - 10870					
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PUCKETT -D-		WELL #:	2	RRCID ->	020615	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	10800 PERF. N/A					
*07	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	16648 3			N	-0-			-0-	
08	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	15473 3			N	-0-			-0-	
09	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	15831 3			N	-0-			-0-	
10	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	17308 3			N	-0-			-0-	
11	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	16251 3			N	-0-			-0-	
12	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	16800 3			N	-0-			-0-	
01	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673 3			N	-0-			-0-	
02	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	14108 3			N	-0-			-0-	
03	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11332 3			N	-0-			-0-	
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3			N	-0-			-0-	
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 3			N	-0-			-0-	
*06	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	11759 3			N	-0-			-0-	

PUCKETT -K-		WELL #:	2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790 PERF. N/A					
*07	16895 X	16366	-0-	-529	-0-	16366 3			N	-0-			-0-	
08	16709 X	14885	-0-	-1824	-0-	14885 3			N	-0-			-0-	
09	15540 X	11613	-0-	-3927	-0-	11613 3			N	-0-			-0-	
10	16368 X	15992	-0-	-376	-0-	15992 3			N	-0-			-0-	
11	15840 X	14180	-0-	-1660	-0-	14180 3			N	-0-			-0-	
12	16368 X	14099	-0-	-2269	-0-	14099 3			N	-0-			-0-	
01	15996 X	14566	-0-	-1430	-0-	14566 3			N	-0-			-0-	
02	14448 X	13678	-0-	-770	-0-	13678 3			N	-0-			-0-	
03	15996 X	15649	-0-	-347	-0-	15649 3			N	-0-			-0-	
04	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	16485 3			N	-0-			-0-	
05	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	16791 3			N	-0-			-0-	
*06	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	15707 3			N	-0-			-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
PUCKETT-STATE "148"		WELL #:	1	RRCID ->	197108	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17042 PERF.16861 - 17042					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
STATE GAS UNIT "149"		WELL #:		1	RRCID ->	199515	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	21850	PERF.16848 - 16930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
ROBBINS, J. W.		WELL #:		2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11380	PERF. N/A
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	N	-0-	-0-	
02	4088 X	4055	-0-	-33	-0-	4055	2	N	-0-	-0-	
03	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	4518	2	N	-0-	-0-	
04	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	N	-0-	-0-	
05	4526 X	4465	-0-	-61	-0-	4465	2	N	-0-	-0-	
*06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2	N	-0-	-0-	
XTO ENERGY INC.				945936							
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #:		12	RRCID ->	020606	COMPL. DATE	06/05/1959	TOTAL DEPTH	11461	PERF. N/A
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3	N	-0-	-0-	
02	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3	N	-0-	-0-	
03	930 N	277	-0-	-653	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	
*06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	020608	COMPL. DATE	01/22/1960	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A
01	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735	3	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1592	-0-	-32	-0-	1592	3	N	-0-	-0-	
03	1736 N	448	-0-	-1288	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-	-0-	
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-	-0-	
*06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-	-0-	
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	183047	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	12836	PERF.10398 - 10620
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3	Y	-0-	-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-	-0-	
03	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	3	Y	-0-	-0-	
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3	Y	-0-	-0-	
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	Y	-0-	-0-	
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	
ROBBINS, J. W. 1-A		WELL #:		2	RRCID ->	258436	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	14772	PERF.11245 - 11295
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	32	
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	3	N	-0-	32	
03	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3	N	-0-	32	
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3	N	-0-	32	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	32	
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	32	

PUCKETT (ELLENBURGER)				73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
ROBBINS, J. W.				WELL #:	1A	RRCID ->	020623	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	13477	PERF.12560 - 13477	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	022790	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	14026	PERF. N/A	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W.				WELL #:	3	RRCID ->	161614	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	15147	PERF.12890 - 15147	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166085	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	15630	PERF.13750 - 15630	
01		11842 X	10679	-0-	-1163	-0-	580	1	10099	3	N	-0-	-0-
02		10892 X	10417	-0-	-475	-0-	626	1	9791	3	N	-0-	-0-
03		12059 X	3129	-0-	-8930	-0-	151	1	2978	3	N	-0-	-0-
04		11670 X	10995	-0-	-675	-0-	781	1	10214	3	N	-0-	-0-
05		11532 X	10874	-0-	-658	-0-	722	1	10152	3	N	-0-	-0-
*06		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	1002	1	10524	3	N	-0-	-0-

ROBBINS, J. W.				WELL #:	4	RRCID ->	193232	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12596 - 14271	
01		75454 X	69616	-0-	-5838	-0-	3446	1	66170	3	N	-0-	-0-
02		68152 X	66555	-0-	-1597	-0-	3860	1	62695	3	N	-0-	-0-
03		74152 X	16247	-0-	-57905	-0-	976	1	15271	3	N	-0-	-0-
04		71760 X	70679	-0-	-1081	-0-	3314	1	67365	3	N	-0-	-0-
05		73687 X	70960	-0-	-2727	-0-	3623	1	67337	3	N	-0-	-0-
*06		72751 X	72751	-0-	-0-	-0-	3721	1	69030	3	N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
EVELYN JO				WELL #:	1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
*07		2015 X	1863	-0-	-152	-0-	1863	3			N	-0-	-0-
08		2015 X	1720	-0-	-295	-0-	1720	3			N	-0-	-0-
09		1860 X	1675	-0-	-185	-0-	1675	3			N	-0-	-0-
10		1922 X	1614	-0-	-308	-0-	1614	3			N	-0-	-0-
11		1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1520	3			N	-0-	-0-
12		1860 X	1779	-0-	-81	-0-	1779	3			N	-0-	-0-
01		1736 X	1614	-0-	-122	-0-	1614	3			N	-0-	-0-
02		1568 X	1509	-0-	-59	-0-	1509	3			N	-0-	-0-
03		1767 X	1430	-0-	-337	-0-	1430	3			N	-0-	-0-
04		1710 X	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-	-0-
*05		1767 X	1420	-0-	-347	-0-	1420	3			N	-0-	-0-
*06		1620 X	1545	-0-	-75	-0-	1545	3			N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*07		5115 X	4999	-0-	-116	-0-	4999 3		N	-0-			-0-
08		5115 X	4411	-0-	-704	-0-	4411 3		N	-0-			-0-
09		4920 X	4783	-0-	-137	-0-	4783 3		N	-0-			-0-
10		5053 X	4918	-0-	-135	-0-	4918 3		N	-0-			-0-
11		4890 X	4756	-0-	-134	-0-	4756 3		N	-0-			-0-
12		4991 X	4911	-0-	-80	-0-	4911 3		N	-0-			-0-
01		4929 X	4911	-0-	-18	-0-	4911 3		N	-0-			-0-
02		4452 X	4397	-0-	-55	-0-	4397 3		N	-0-			-0-
03		4929 X	4656	-0-	-273	-0-	4656 3		N	-0-			-0-
04		4770 X	4640	-0-	-130	-0-	4640 3		N	-0-			-0-
*05		4898 X	4157	-0-	-741	-0-	4157 3		N	-0-			-0-
*06		4740 X	4425	-0-	-315	-0-	4425 3		N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07		7285 X	7133	-0-	-152	-0-	7133 3		N	-0-			183
08		7347 X	6191	-0-	-1156	-0-	6191 3		N	-0-			183
09		7110 X	6787	-0-	-323	-0-	6787 3		N	-0-			183
10		7285 X	6845	-0-	-440	-0-	6845 3		N	-0-			183
11		7050 X	6432	-0-	-618	-0-	6432 3		N	-0-			183
12		7130 X	6651	-0-	-479	-0-	6651 3		N	-0-			183
01		7006 X	6430	-0-	-576	-0-	6430 3		N	-0-			183
02		6328 X	6136	-0-	-192	-0-	6136 3		N	-0-			183
03		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935 3		N	-0-			183
04		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613 3		N	-0-			183
*05		6789 X	5385	-0-	-1404	-0-	5385 3		N	-0-			183
*06		6720 X	6189	-0-	-531	-0-	6125 3	64 9	N	58	210 1		31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

*07		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072 3		N	-0-			-0-
08		7905 X	7392	-0-	-513	-0-	7392 3		N	-0-			-0-
09		7740 X	7433	-0-	-307	-0-	7433 3		N	-0-			-0-
10		8060 X	7925	-0-	-135	-0-	7925 3		N	-0-			-0-
11		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818 3		N	-0-			-0-
12		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138 3		N	-0-			-0-
01		7936 X	7533	-0-	-403	-0-	7533 3		N	-0-			-0-
02		7308 X	6903	-0-	-405	-0-	6903 3		N	-0-			-0-
03		8153 X	6465	-0-	-1688	-0-	6465 3		N	-0-			-0-
04		7890 X	6634	-0-	-1256	-0-	6634 3		N	-0-			-0-
*05		8153 X	5337	-0-	-2816	-0-	5337 3		N	-0-			-0-
*06		7410 X	6450	-0-	-960	-0-	6450 3		N	-0-			-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

*07		12679 X	11785	-0-	-894	-0-	11785 3		N	-0-			-0-
08		12183 X	10521	-0-	-1662	-0-	10521 3		N	-0-			-0-
09		11490 X	11172	-0-	-318	-0-	11172 3		N	-0-			-0-
10		11873 X	11588	-0-	-285	-0-	11588 3		N	-0-			-0-
11		11490 X	11342	-0-	-148	-0-	11342 3		N	-0-			-0-
12		11780 X	11778	-0-	-2	-0-	11778 3		N	-0-			-0-
01		11594 X	11250	-0-	-344	-0-	11250 3		N	-0-			-0-
02		10584 X	10556	-0-	-28	-0-	10556 3		N	-0-			-0-
03		11780 X	10635	-0-	-1145	-0-	10635 3		N	-0-			-0-
04		11400 X	10448	-0-	-952	-0-	10448 3		N	-0-			-0-
*05		11780 X	9663	-0-	-2117	-0-	9663 3		N	-0-			-0-
*06		11310 X	10619	-0-	-691	-0-	10619 3		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 ODOM -D- WELL #: 2 RRCID -> 020644 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A

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

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

*07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3		N	-0-			-0-
01	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	3		N	-0-			-0-
02	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3		N	-0-			-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
*05	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3		N	-0-			-0-
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	3		N	-0-			-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

*07	9300 X	8994	-0-	-306	-0-	8994	3		N	-0-			38
08	9238 X	8072	-0-	-1166	-0-	8072	3		N	-0-			38
09	8760 X	8436	-0-	-324	-0-	8436	3		N	-0-			38
10	9052 X	8995	-0-	-57	-0-	8995	3		N	-0-			38
11	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3		N	-0-			38
12	8990 X	8971	-0-	-19	-0-	8971	3		N	-0-			38
01	8990 X	8297	-0-	-693	-0-	8297	3		N	-0-			38
02	8260 X	7998	-0-	-262	-0-	7998	3		N	-0-			38
03	9145 X	7892	-0-	-1253	-0-	7892	3		N	-0-			38
04	8850 X	7783	-0-	-1067	-0-	7783	3		N	-0-			38
*05	8959 X	6604	-0-	-2355	-0-	6604	3		N	-0-			38
*06	8580 X	7434	-0-	-1146	-0-	7434	3		N	-0-			38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

*07	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	3616	3		N	-0-			-0-
08	3658 X	3523	-0-	-135	-0-	3523	3		N	-0-			-0-
09	3600 X	3528	-0-	-72	-0-	3528	3		N	-0-			-0-
10	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
11	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
12	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
01	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
02	3304 X	3210	-0-	-94	-0-	3210	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	3562	-0-	-34	-0-	3562	3		N	-0-			-0-
04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3		N	-0-			-0-
*05	3596 X	3026	-0-	-570	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
06	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	3279	3		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
PUCKETT -E-		WELL #:	1	RRCID ->	020649	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	15075	PERF.13626 - 14650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*07		10540 X	9321	-0-	-1219	-0-	9321 3	N	-0-		-0-
08		10261 X	8186	-0-	-2075	-0-	8186 3	N	-0-		-0-
09		9930 X	8636	-0-	-1294	-0-	8636 3	N	-0-		-0-
10		10106 X	8992	-0-	-1114	-0-	8992 3	N	-0-		-0-
11		9210 X	8950	-0-	-260	-0-	8950 3	N	-0-		-0-
12		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9404 3	N	-0-		-0-
01		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600 3	N	-0-		-0-
02		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742 3	N	-0-		-0-
03		9393 X	8908	-0-	-485	-0-	8908 3	N	-0-		-0-
04		9090 X	8703	-0-	-387	-0-	8703 3	N	-0-		-0-
*05		9672 X	7811	-0-	-1861	-0-	7811 3	N	-0-		-0-
*06		9360 X	7919	-0-	-1441	-0-	7919 3	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #:	1	RRCID ->	020652	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	13770	PERF.12252 - 13269	
*07		11470 X	11294	-0-	-176	-0-	11294 3	N	-0-		-0-
08		11470 X	9994	-0-	-1476	-0-	9994 3	N	-0-		-0-
09		10920 X	10179	-0-	-741	-0-	10179 3	N	-0-		-0-
10		11284 X	11038	-0-	-246	-0-	11038 3	N	-0-		-0-
11		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10986 3	N	-0-		-0-
12		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470 3	N	-0-		-0-
01		11036 X	10791	-0-	-245	-0-	10791 3	N	-0-		-0-
02		10248 X	10006	-0-	-242	-0-	10006 3	N	-0-		-0-
03		11470 X	10252	-0-	-1218	-0-	10252 3	N	-0-		-0-
04		11100 X	9774	-0-	-1326	-0-	9774 3	N	-0-		-0-
*05		11470 X	8553	-0-	-2917	-0-	8553 3	N	-0-		-0-
*06		10710 X	9089	-0-	-1621	-0-	9089 3	N	-0-		-0-

PUCKETT -L-		WELL #:	1	RRCID ->	020653	COMPL. DATE	12/23/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
*07		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744 3	N	-0-		-0-
08		7657 X	6791	-0-	-866	-0-	6791 3	N	-0-		-0-
09		7530 X	7466	-0-	-64	-0-	7466 3	N	-0-		-0-
10		7781 X	7636	-0-	-145	-0-	7636 3	N	-0-		-0-
11		7530 X	7262	-0-	-268	-0-	7262 3	N	-0-		-0-
12		7750 X	7523	-0-	-227	-0-	7523 3	N	-0-		-0-
01		7719 X	7685	-0-	-34	-0-	7685 3	N	-0-		-0-
02		6972 X	6919	-0-	-53	-0-	6919 3	N	-0-		-0-
03		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970 3	N	-0-		-0-
04		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737 3	N	-0-		-0-
*05		7688 X	7452	-0-	-236	-0-	7452 3	N	-0-		-0-
*06		7710 X	7075	-0-	-635	-0-	7075 3	N	-0-		-0-

ODOM -A-		WELL #:	2	RRCID ->	058100	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13855 - 14540	
*07		7068 X	6987	-0-	-81	-0-	6987 3	N	-0-		-0-
08		7068 X	6674	-0-	-394	-0-	6674 3	N	-0-		-0-
09		6810 X	6723	-0-	-87	-0-	6723 3	N	-0-		-0-
10		7006 X	6922	-0-	-84	-0-	6922 3	N	-0-		-0-
11		6780 X	6643	-0-	-137	-0-	6643 3	N	-0-		-0-
12		6975 X	6815	-0-	-160	-0-	6815 3	N	-0-		-0-
01		6944 X	6733	-0-	-211	-0-	6733 3	N	-0-		-0-
02		6272 X	6119	-0-	-153	-0-	6119 3	N	-0-		-0-
03		6913 X	6590	-0-	-323	-0-	6590 3	N	-0-		-0-
04		6630 X	6403	-0-	-227	-0-	6403 3	N	-0-		-0-
*05		6820 X	5824	-0-	-996	-0-	5824 3	N	-0-		-0-
*06		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856 3	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
ODOM -D-		WELL #: 1		RRCID -> 063788		COMPL. DATE 12/01/1968		TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322	
*07	29202 X	27545	-0-	-1657	-0-	27545 3	N	-0-	114
08	28799 X	24878	-0-	-3921	-0-	24878 3	N	-0-	114
09	27300 X	25927	-0-	-1373	-0-	25927 3	N	-0-	114
10	27962 X	27438	-0-	-524	-0-	27438 3	N	-0-	114
11	27060 X	26885	-0-	-175	-0-	26885 3	N	-0-	114
12	27886 X	27886	-0-	-0-	-0-	27886 3	N	-0-	114
01	27435 X	27140	-0-	-295	-0-	27140 3	N	-0-	114
02	25088 X	24880	-0-	-208	-0-	24880 3	N	-0-	114
03	27900 X	25260	-0-	-2640	-0-	25260 3	N	-0-	114
04	27000 X	25150	-0-	-1850	-0-	25150 3	N	-0-	114
*05	27900 X	22689	-0-	-5211	-0-	22689 3	N	-0-	114
*06	26670 X	24943	-0-	-1727	-0-	24943 3	N	-0-	114

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120	
*07	27869 X	26863	-0-	-1006	-0-	26863 3	N	-0-	-0-
08	26722 X	25496	-0-	-1226	-0-	25496 3	N	-0-	-0-
09	25199 X	25199	-0-	-0-	-0-	25199 3	N	-0-	-0-
10	26877 X	26382	-0-	-495	-0-	26382 3	N	-0-	-0-
11	26010 X	25871	-0-	-139	-0-	25871 3	N	-0-	-0-
12	26877 X	26294	-0-	-583	-0-	26294 3	N	-0-	-0-
01	26381 X	24417	-0-	-1964	-0-	24417 3	N	-0-	-0-
02	24136 X	21642	-0-	-2494	-0-	21642 3	N	-0-	-0-
03	26722 X	19278	-0-	-7444	-0-	19278 3	N	-0-	-0-
04	25860 X	20485	-0-	-5375	-0-	20485 3	N	-0-	-0-
*05	26288 X	15103	-0-	-11185	-0-	15103 3	N	-0-	-0-
*06	23640 X	21318	-0-	-2322	-0-	21318 3	N	-0-	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698	
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1							
01	13826 X	10176	-0-	-3650	-0-	10176 2	N	-0-	-0-
02	12488 X	10110	-0-	-2378	-0-	10110 2	N	-0-	-0-
03	13826 X	10922	-0-	-2904	-0-	10921 2	1 9	1 8	-0-
04	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514 2	N	-0-	-0-
05	11191 X	10307	-0-	-884	-0-	10307 2	N	-0-	-0-
06	10830 X	9177	-0-	-1653	-0-	9177 2	N	-0-	-0-

MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110	
01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2	N	-0-	-0-
02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2	N	-0-	-0-
03	5115 X	4823	-0-	-292	-0-	4823 2	N	-0-	-0-
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2	N	-0-	-0-
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2	N	-0-	-0-
*06	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 2	N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	2H	RRCID ->	020626	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	12122 - 15258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5270 X	3810	-0-	-1460	-0-	384 1	3426 3	N		-0-			-0-
02		4760 X	3682	-0-	-1078	-0-	383 1	3299 3	N		-0-			-0-
03		5177 X	1098	-0-	-4079	-0-	116 1	982 3	N		-0-			-0-
04		5010 X	4730	-0-	-280	-0-	628 1	4102 3	N		-0-			-0-
05		4092 X	3662	-0-	-430	-0-	446 1	3216 3	N		-0-			-0-
*06		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	614 1	3848 3	N		-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	4	RRCID ->	020627	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	12735 - 13690			
01		7409 X	7063	-0-	-346	-0-	7063 3		N		-0-			26
02		6832 X	6745	-0-	-87	-0-	6745 3		N		-0-			26
03		7564 X	1801	-0-	-5763	-0-	1801 3		N		-0-			26
04		7320 X	6447	-0-	-873	-0-	6447 3		N		-0-			26
05		7471 X	6582	-0-	-889	-0-	6582 3		N		-0-			26
06		7230 X	5796	-0-	-1434	-0-	5796 3		N		-0-			26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	N/A			
01		12121 X	11920	-0-	-201	-0-	958 1	10962 3	N		-0-			68
02		11340 X	10386	-0-	-954	-0-	876 1	9510 3	N		-0-			68
03		12555 X	2428	-0-	-10127	-0-	207 1	2221 3	N		-0-			68
04		12150 X	6407	-0-	-5743	-0-	873 1	5534 3	N		-0-			68
05		12276 X	7215	-0-	-5061	-0-	921 1	6294 3	N		-0-			68
06		11550 X	10718	-0-	-832	-0-	844 1	9874 3	N		-0-			68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	6	RRCID ->	020629	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	14734	PERF.	N/A			
01		17670 X	17115	-0-	-555	-0-	17115 3		N		-0-			32
02		15960 X	14461	-0-	-1499	-0-	14461 3		N		-0-			32
03		17670 X	4113	-0-	-13557	-0-	4113 3		N		-0-			32
04		16650 X	13227	-0-	-3423	-0-	13227 3		N		-0-			32
05		17112 X	15377	-0-	-1735	-0-	15377 3		N		-0-			32
06		16560 X	16150	-0-	-410	-0-	16150 3		N		-0-			32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	7A	RRCID ->	020630	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	13081 - 14488			
01		9486 X	7796	-0-	-1690	-0-	7796 3		N		-0-			28
02		8568 X	7634	-0-	-934	-0-	7634 3		N		-0-			28
03		9145 X	1692	-0-	-7453	-0-	1692 3		N		-0-			28
04		8040 X	6701	-0-	-1339	-0-	6701 3		N		-0-			28
05		8463 X	5554	-0-	-2909	-0-	5554 3		N		-0-			28
06		8190 X	6786	-0-	-1404	-0-	6786 3		N		-0-			28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	020631	COMPL. DATE	06/27/1958	TOTAL DEPTH	14008	PERF.	N/A			
01		24242 X	22354	-0-	-1888	-0-	22354 3		N		-0-			27
02		22008 X	18659	-0-	-3349	-0-	18659 3		N		-0-			27
03		24366 X	4482	-0-	-19884	-0-	4482 3		N		-0-			27
04		23580 X	20168	-0-	-3412	-0-	20168 3		N		-0-			27
05		22878 X	21135	-0-	-1743	-0-	21134 3	1 9	N		1	1 8		27
06		21630 X	21579	-0-	-51	-0-	21579 3		N		-0-			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	9	RRCID ->	020632	COMPL. DATE	07/07/1958	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14144 - 14745			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	020633	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	0 - 14004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	

01	21049 X	20091	-0-	-958	-0-	20091 3			N	-0-		-0-
02	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	19343 3			N	-0-		-0-
03	21173 X	4406	-0-	-16767	-0-	4406 3			N	-0-		-0-
04	20490 X	17909	-0-	-2581	-0-	17909 3			N	-0-		-0-
05	21421 X	19385	-0-	-2036	-0-	19384 3	1 9		N	1	1 8	-0-
06	20730 X	17010	-0-	-3720	-0-	17010 3			N	-0-		-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #:		1	RRCID ->	020656	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		25
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		25

ROBBINS, J. W., I		WELL #:		1	RRCID ->	020660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	47988 X	42782	-0-	-5206	-0-	42782 3			N	-0-		-0-
02	43344 X	41368	-0-	-1976	-0-	41368 3			N	-0-		-0-
03	46965 X	10576	-0-	-36389	-0-	10576 3			N	-0-		-0-
04	44850 X	40363	-0-	-4487	-0-	40363 3			N	-0-		-0-
05	45787 X	38640	-0-	-7147	-0-	38629 3	11 9		N	10	10 8	-0-
06	44310 X	39595	-0-	-4715	-0-	39595 3			N	-0-		-0-

ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #:		4	RRCID ->	020662	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	14768	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	171292	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14707	PERF.	12385 - 14707
01	9765 X	9522	-0-	-243	-0-	764 1	8758 3	Y		-0-		41
02	8932 X	8919	-0-	-13	-0-	724 1	8195 3	Y		-0-		41
03	9889 X	2144	-0-	-7745	-0-	178 1	1966 3	Y		-0-		41
04	9570 X	9293	-0-	-277	-0-	724 1	8569 3	Y		-0-		41
05	9889 X	8907	-0-	-982	-0-	802 1	8105 3	Y		-0-		41
*06	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	909 1	8852 3	Y		-0-		41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #:		2E	RRCID ->	173713	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	13800 - 14830
01	13113 X	10358	-0-	-2755	-0-	10358 3			Y	-0-		15
02	11844 X	9959	-0-	-1885	-0-	9959 3			Y	-0-		15
03	12958 X	2262	-0-	-10696	-0-	2262 3			Y	-0-		15
04	12540 X	8391	-0-	-4149	-0-	8391 3			Y	-0-		15
05	11129 X	7497	-0-	-3632	-0-	7497 3			Y	-0-		15
06	10680 X	9187	-0-	-1493	-0-	9187 3			Y	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

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

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

*07	3410 X	1296	-0-	-2114	-0-	558	1	738	3	N	-0-					131
*08	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	558	1	559	3	N	-0-					131
*09	2190 X	1023	-0-	-1167	-0-	540	1	483	3	N	-0-					131
*10	1798 X	889	-0-	-909	-0-	558	1	331	3	N	-0-					131
*11	1380 X	737	-0-	-643	-0-	540	1	197	3	N	-0-					131
*12	1302 X	680	-0-	-622	-0-	558	1	122	3	N	-0-					131
01	1116 X	653	-0-	-463	-0-	558	1	95	3	N	-0-					131
02	952 X	573	-0-	-379	-0-	504	1	69	3	N	-0-					131
03	899 X	634	-0-	-265	-0-	558	1	76	3	N	-0-					131
04	750 X	578	-0-	-172	-0-	540	1	38	3	N	-0-					131
05	651 X	558	-0-	-93	-0-	558	1			N	-0-					131
06	630 X	540	-0-	-90	-0-	540	1			N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

*07	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					137
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					137
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4006	3	202	9	N	184	182	1			139
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					139
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					139
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4247	3	182	9	N	165					304
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3857	3	72	9	N	65	178	1			191
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					191
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3985	3	136	9	N	124					315
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3734	3	53	9	N	48	180	1			183
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					183
*06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					183

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

01	1922 X	1731	-0-	-191	-0-	1731	3			N	-0-					170
02	1960 X	1537	-0-	-423	-0-	1537	3			N	-0-					170
03	2170 X	536	-0-	-1634	-0-	536	3			N	-0-					170
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					170
05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					170
*06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					170

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

01	310 X	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					96
02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					96
03	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					96
04	300 X	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					96
05	372 X	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					96
06	360 X	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					96

PUCKETT (WOLFCAMP)		73355 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A"		WELL #: 17		RRCID -> 166664		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN)		73356 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP.		337726										
MITCHELL-MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 075034		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 4		N	-0-			-0-
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	14 4		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 4		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 4		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 4		N	-0-			-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 4		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MITCHELL-E		WELL #: 1		RRCID -> 063672		COMPL. DATE 08/01/1975		TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL-J		WELL #: 1		RRCID -> 072001		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217

MITCHELL-H		WELL #: 1		RRCID -> 073335		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

MITCHELL J		WELL #: 2		RRCID -> 202734		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676 3	1 9	N	1	1 8		50
02	1036 N	432	-0-	-604	-0-	425 3	7 9	N	6	6 8		50
03	1023 N	396	-0-	-627	-0-	377 3	19 9	N	17	8 8		59
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438 3	4 9	N	4	1 8		62
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	842 3	8 9	N	7	2 8		67
*06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772 3	2 9	N	2	2 8		67

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			220
02	2212 #	968	-0-	-1244	-0-	866 3	102 9	N	93	178 1		135
03	2325 N	1001	-0-	-1324	-0-	924 3	77 9	N	70			205
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			205
*05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2141 3	130 9	N	118	183 1		140
*06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1600 3	37 9	N	34			174

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

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

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

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

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	4276 - 4723	
01	1767 X	1689	-0-	-78	-0-	1689	2	N	-0-
02	1596 X	1465	-0-	-131	-0-	1465	2	N	-0-
03	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2	N	-0-
04	1620 X	1553	-0-	-67	-0-	1553	2	N	-0-
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-
06	1620 X	1574	-0-	-46	-0-	1574	2	N	-0-

CABEEN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	4312 - 4880	
01	1395 X	257	-0-	-1138	-0-	257	2	N	50
02	1260 X	169	-0-	-1091	-0-	169	2	N	50
03	1395 X	774	-0-	-621	-0-	731	2	43 9 N	89
04	1260 X	1151	-0-	-109	-0-	1116	2	35 9 N	121
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1242	2	20 9 N	139
*06	968 X	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8 9 N	146

MCDONALD "6"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	4503 - 4866	
01	4216 X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2	N	70
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3805	2	15 9 N	84
03	4309 X	3471	-0-	-838	-0-	3441	2	30 9 N	111
04	4170 X	3862	-0-	-308	-0-	3804	2	58 9 N	17
05	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2	N	17
06	4080 X	3537	-0-	-543	-0-	3494	2	43 9 N	56

UNIVERSITY "C"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	4189 - 4818	
01	3100 X	793	-0-	-2307	-0-	793	2	N	-0-
02	2800 X	749	-0-	-2051	-0-	749	2	N	-0-
03	837 X	695	-0-	-142	-0-	695	2	N	-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	4121 - 4419	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2013 - P & A 02-11-13

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF.	4353 -	4848	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1364 X	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-		56	
02	1232 X	701	-0-	-531	-0-	701	2			N	-0-		56	
03	1364 X	1013	-0-	-351	-0-	957	2	56	9	N	51	88 1	19	
04	1290 X	240	-0-	-1050	-0-	240	2			N	-0-		19	
05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1204	2	41	9	N	37		56	
*06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-		56	

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	4354 -	4881	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4067 -	4667	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-		33	
02	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	151	2			Y	-0-		33	
03	DLQ G-10	123	-0-	123	-0-	274	2			Y	-0-		33	
04	100 N	174	-0-	74	-0-	348	2			Y	-0-		33	
05	538 N	190	-0-	-348	-0-	190	2			Y	-0-		33	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		33	

CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4143 -	4229	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		27	
02	DLQ G-10	113	-0-	113	-0-	113	2			Y	-0-		27	
03	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	206	2			Y	-0-		27	
04	100 N	129	-0-	29	-0-	235	2			Y	-0-		27	
05	377 N	142	-0-	-235	-0-	142	2			Y	-0-		27	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		27	

CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4032 -	4584	
01	3782 X	985	-0-	-2797	-0-	985	2			Y	-0-		216	
02	DLQ G-10	1058	-0-	1058	-0-	1058	2			Y	-0-		216	
03	DLQ G-10	863	-0-	863	-0-	1921	2			Y	-0-		216	
04	3137 X	1216	-0-	-1921	-0-	1216	2			Y	-0-		216	
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-		216	
06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT		216	

OLSEN ENERGY INC.				621750										
MCDONALD STATE "124"		WELL #:		2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF.	4090 -	4875	
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-		-0-	
02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-		-0-	
03	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	4588	2			N	-0-		-0-	
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-		-0-	
05	4650 X	4599	-0-	-51	-0-	4599	2			N	-0-		-0-	
*06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-		-0-	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
MCDONALD		WELL #:		3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4098 - 4867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9021 X	8258	-0-	-763	-0-	8258	2	Y	-0-			63
02		8148 X	7663	-0-	-485	-0-	7663	2	Y	-0-			63
03		9021 X	8576	-0-	-445	-0-	8576	2	Y	-0-			63
04		8700 X	8562	-0-	-138	-0-	8562	2	Y	-0-			63
05		9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2	Y	-0-			63
*06		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2	Y	-0-			63

REATA ENERGY, INC.				696090	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MILLAR, L.H. ET AL				16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4392 - 4870	
01		1364 X	640	-0-	-724	-0-	630	2	10 9	N	9		96
02		1232 X	49	-0-	-1183	-0-	49	2		N	-0-		96
03		1364 X	235	-0-	-1129	-0-	223	2	12 9	N	11		107
04		1200 X	895	-0-	-305	-0-	888	2	7 9	N	6		113
05		1209 X	340	-0-	-869	-0-	340	2		N	-0-		113
06		630 X	356	-0-	-274	-0-	353	2	3 9	N	3		116

WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200									
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF.	4072 - 4556	
01		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-		28
02		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4139	2	15 9	N	14		42
03		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2		N	-0-		42
04		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-		42
05		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5122	2	15 9	N	14		56
*06		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4281	2	61 9	N	55	92 1	19

MCDONALD, ROY -6-				WELL #:	1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
01		5518 X	4957	-0-	-561	-0-	4935	2	22 9	N	20		84
02		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4874	2	19 9	N	17	74 1	27
03		5425 X	4497	-0-	-928	-0-	4474	2	23 9	N	21		48
04		5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5040	2	26 9	N	24		72
05		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5307	2	15 9	N	14		86
06		5250 X	4626	-0-	-624	-0-	4594	2	32 9	N	29	87 1	28

UNIVERSITY "C"				WELL #:	2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	N/A
01		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2814	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-		-0-
03		2759 X	2518	-0-	-241	-0-	2518	2		N	-0-		-0-
04		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-		-0-
05		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-		-0-
*06		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	2195	-0-	-285	-0-	2195	2		N	-0-		56
02	2072 N	1897	-0-	-175	-0-	1897	2		N	-0-		56
03	2201 N	1868	-0-	-333	-0-	1781	2	87 9	N	79	84 1	51
04	2130 N	1743	-0-	-387	-0-	1743	2		N	-0-		51
05	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	1894	2		N	-0-		51
*06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2392	2	21 9	N	19		70

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553				
01	6944 X	5806	-0-	-1138	-0-	5806	2		Y	-0-		223
02	6272 X	6234	-0-	-38	-0-	6234	2		Y	-0-		223
03	5952 X	5084	-0-	-868	-0-	5084	2		Y	-0-		223
04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2		Y	-0-		223
05	DLQ G-10	7831	-0-	7831	7831	7831	2		Y	-0-		223
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7831				Y	NO RPT		223

OLSEN ENERGY INC.		621750										
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138				
01	6572 X	6309	-0-	-263	-0-	6309	2		Y	-0-		63
02	5712 X	4524	-0-	-1188	-0-	4524	2		Y	-0-		63
03	6510 X	5161	-0-	-1349	-0-	5161	2		Y	-0-		63
04	6300 X	5015	-0-	-1285	-0-	5015	2		Y	-0-		63
05	6510 X	5393	-0-	-1117	-0-	5393	2		Y	-0-		63
06	6120 X	4150	-0-	-1970	-0-	4150	2		Y	-0-		63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114				
01	5115 X	2369	-0-	-2746	-0-	2361	2	8 9	N	7		92
02	2800 X	2201	-0-	-599	-0-	2198	2	3 9	N	3		95
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3448	2	3 9	N	3		98
04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25 9	N	23		121
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3404	2	12 9	N	11		132
06	3330 X	3076	-0-	-254	-0-	3061	2	15 9	N	14		146

R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166										
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818				
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-		-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
03	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-		-0-
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-		-0-
05	1023 N	532	-0-	-491	-0-	532	2		N	-0-		-0-
06	1950 N	462	-0-	-1488	-0-	462	2		N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090									
WOODWARD "56"				WELL #:	1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 - 5183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	2762	-0-	-834	-0-	2690 2	72 9	N	65	182 1		110
02		2856 X	2744	-0-	-112	-0-	2642 2	102 9	N	93			203
03		2914 X	2365	-0-	-549	-0-	2311 2	54 9	N	49			252
04		2820 X	2654	-0-	-166	-0-	2654 2		N	-0-			252
05		3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2691 2	32 9	N	29	166 1		115
06		2940 X	1786	-0-	-1154	-0-	1699 2	87 9	N	79			194

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5092 - 5302
01		2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 2		N	-0-			27
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			27
03		2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027 2		N	-0-			27
04		1980 N	1940	-0-	-40	-0-	1940 2		N	-0-			27
05		2294 N	2073	-0-	-221	-0-	2073 2		N	-0-			27
06		1950 N	1239	-0-	-711	-0-	1239 2		N	-0-			27

WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223
01		4340 X	4004	-0-	-336	-0-	3980 2	24 9	N	22			179
02		3892 X	3726	-0-	-166	-0-	3726 2		N	-0-			179
03		4247 X	4117	-0-	-130	-0-	4066 2	51 9	N	46			225
04		4050 X	3968	-0-	-82	-0-	3925 2	43 9	N	39	180 1		84
05		4185 X	3985	-0-	-200	-0-	3985 2		N	-0-			84
06		3990 X	2411	-0-	-1579	-0-	2386 2	25 9	N	23			107

WOODWARD "56"				WELL #:	4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948 - 5296
01		248 N	8	-0-	-240	-0-	8 2		N	-0-			86
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			86
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	46			132
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	23			155
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			155

PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS			
GILLEY, SAM D.				306100									
CABEEN				WELL #:	4	RRCID ->	111146	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	834 - 930
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)				73565 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
E.G.L. RESOURCES, INC.				238522									
L.R. "88A"				WELL #:	1	RRCID ->	208923	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4930 - 4950
01		1054 X	403	-0-	-651	-0-	392 3	11 9	N	10			65
02		652 X	652	-0-	-0-	-0-	646 3	6 9	N	5			70
03		716 X	716	-0-	-0-	-0-	710 3	6 9	N	5			75
04		787 X	787	-0-	-0-	-0-	777 3	10 9	N	9			84
05		844 X	844	-0-	-0-	-0-	838 3	6 9	N	5			89
06		690 X	665	-0-	-25	-0-	659 3	6 9	N	5			94

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)		//CONT.// 73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
E.G.L. RESOURCES, INC.		//CONT.// 238522								
LR "88C"		WELL #: 1		RRCID -> 209425		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	645 3	66 9	N	60	209
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	711 3	72 9	N	65	167 1
03	837 X	749	-0-	-88	-0-	710 3	39 9	N	35	142
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	820 3	52 9	N	47	189
05	868 X	856	-0-	-12	-0-	806 3	50 9	N	45	169 1
*06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	893 3	79 9	N	72	137

LR "88C"		WELL #: 2		RRCID -> 214220		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950		
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-	-0-
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-	-0-
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-	-0-
04	2160 X	1709	-0-	-451	-0-	1709 3		N	-0-	-0-
05	2294 X	2031	-0-	-263	-0-	2031 3		N	-0-	-0-
06	2310 X	1353	-0-	-957	-0-	1353 3		N	-0-	-0-

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
LONE STAR SERVICES		507453								
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHINA LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 153211		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLATINUM EXPLORATION INC.		667939								
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUITO (FUSSELMAN)		73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

QUITO (WOLFCAMP)		73926 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY		333925		WELL #: 2		RRCID -> 203078		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 17417		PERF.11593 - 11602
MONROE												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			49

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683		WELL #: 2		RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495		PERF.16975 - 16995
LEEDE GAS UNIT 1												
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
03	682 N	31	-0-	-651	-0-	31	3	N	-0-			-0-
04	660 N	155	-0-	-505	-0-	155	3	N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807		WELL #: 1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600		PERF.14341 - 14742
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT												
01	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
02	1848 #	-0-	-0-	-1848	-0-			N	-0-			-0-
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #: 4		RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5259 - 5282
STATE OF TEXAS "DP"												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC.		837361		WELL #: 1		RRCID -> 182629		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 5241 - 5262
UNIVERSITY 18-19 "A"												
01	496 X	33	-0-	-463	-0-	33	2	N	-0-			108
02	868 X	510	-0-	-358	-0-	510	2	N	-0-			108
03	961 X	602	-0-	-359	-0-	598	2	N	4	9	4	108
04	930 X	340	-0-	-590	-0-	338	2	N	2	9	2	108
05	558 X	341	-0-	-217	-0-	332	2	N	9	9	8	108
06	570 X	295	-0-	-275	-0-	288	2	N	7	9	6	108

WTG EXPLORATION		945220		WELL #: 1		RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5248 - 5282
UNIVERSITY "18-30A"												
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	948	2	Y	172	160	1	49
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	180	199	1	30
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	660	2	Y	131	76	1	85
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	144	198	1	31
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	193	121	1	103
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	139	228	1	14

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220								
WALKER, P. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180539		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-	4
02	728 N	644	-0-	-84	-0-	644 2		Y	-0-	4
03	899 N	689	-0-	-210	-0-	689 2		Y	-0-	4
04	810 N	445	-0-	-365	-0-	445 2		Y	-0-	4
05	713 N	250	-0-	-463	-0-	250 2		Y	-0-	4
06	660 N	393	-0-	-267	-0-	375 2	18 9	Y	16	20

MCDANIEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273		
01	3193 X	1516	-0-	-1677	-0-	1516 2		Y	-0-	142
02	1680 X	1552	-0-	-128	-0-	1552 2		Y	-0-	142
03	1798 X	1003	-0-	-795	-0-	1003 2		Y	-0-	142
04	1500 X	1285	-0-	-215	-0-	1285 2		Y	-0-	142
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		Y	-0-	142
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-	142

WALKER, P. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183062		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280		
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-	15
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425 2		Y	-0-	15
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		Y	-0-	15
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-	15
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-	15
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	397 2		Y	-0-	15

MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276		
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	49
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-	49
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	49
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2		Y	-0-	49
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2		Y	-0-	49
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 2		Y	-0-	49

WALKER, P. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760		
01	1246 N	1108	-0-	-138	-0-	1108 2		Y	-0-	86
02	980 N	690	-0-	-290	-0-	690 2		Y	-0-	86
03	1085 N	569	-0-	-516	-0-	569 2		Y	-0-	86
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-	86
05	775 N	23	-0-	-752	-0-	23 2		Y	-0-	86
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	86

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276		
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	947 2	689 9	Y	626 583 1	178
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	705 2	719 9	Y	654 725 1	107
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	661 2	525 9	Y	477 277 1	307
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	574 2	578 9	Y	525 718 1	114
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	608 2	771 9	Y	701 439 1	376
*06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	616 2	556 9	Y	505 830 1	51

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
05	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		Y	-0-	-0-

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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
UNIVERSITY 18-19		WELL #:		4A	RRCID ->	195197	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5259	PERF.	5218 - 5244
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
05	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2		Y	-0-		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)				73927 345	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807								
WALKER, P., ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	097297	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6106 - 6207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY 18-29		WELL #:		4	RRCID ->	099414	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6119 - 6725
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5 1	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23

UNIVERSITY 18-31		WELL #:		4	RRCID ->	101145	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6665 - 6726
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 18-31		WELL #:		6	RRCID ->	104521	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6512 - 6762
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	7	2	10 9	Y	9	8 1	39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		39
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39

MCDANIEL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	107162	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	17484	PERF.	6359 - 6436
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143		143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807													
UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11485 X	1250	-0-	-10235	-0-	1213	2	37	9	Y	34	31 1	155
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		155
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		155
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		155
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		155

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275													
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	2	83	9	N	75		75
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		75
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		75

OLSEN ENERGY INC. STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721													
01	2232 N	603	-0-	-1629	-0-	567	2	36	9	Y	33	74 1	35
02	2156 N	995	-0-	-1161	-0-	958	2	37	9	Y	34		69
03	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1804	2	31	9	Y	28	36 1	61
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	9	Y	35	69 1	27
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1664	2	32	9	Y	29		56
06	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	1666	2	33	9	Y	30	36 1	50

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

R. O. C. (ATOKA) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746													
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	N	4		10
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4	10 1	4
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3		7
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2		9
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2	8 1	3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1 1	2

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//		74050 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION				027200									
UNIVERSITY 1-3				WELL #:	1	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	14228	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7114	2	25	9	N	23		85
02	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7821	2	32	9	N	29		114
03	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7983	2	6	9	N	5		119
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-		119
05	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-		119
*06	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-		119

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867		CAPACITY		CNTY: WARD					
7276 JV-S WEDGE				WELL #:	1	RRCID ->	201307	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	10372 - 10390
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-		158
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		158
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	Y	20		178
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-		178
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		178
06	570 N	39	-0-	-531	-0-	39	2			Y	-0-		178

R. O. C. (DEVONIAN)				74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO 82				WELL #:	1 U	RRCID ->	045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	3739	-0-	3739	-0-	3739	2			N	-0-		-0-

CAPRITO 98				WELL #:	1 U	RRCID ->	050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A
01	6262 X	5309	-0-	-953	-0-	5309	2			N	-0-		-0-
02	5432 X	5103	-0-	-329	-0-	5103	2			N	-0-		-0-
03	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	5573	2			N	-0-		-0-
04	5460 X	5277	-0-	-183	-0-	5277	2			N	-0-		-0-
05	5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5519	2			N	-0-		-0-
06	5460 X	5248	-0-	-212	-0-	5248	2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 16-21				WELL #:	2	RRCID ->	057784	COMPL. DATE	03/04/1974	TOTAL DEPTH	12509	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAPRITO 99				WELL #:	2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-		-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-		-0-
03	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-		-0-
04	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	2154	2			N	-0-		-0-
05	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2			N	-0-		-0-
06	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	2160	2			N	-0-		-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 16950	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4433 X	3501	-0-	-932	-0-	3501 2	Y	-0-	-0-	
02		3836 X	3538	-0-	-298	-0-	3538 2	Y	-0-	-0-	
03		4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860 2	Y	-0-	-0-	
04		4020 X	3868	-0-	-152	-0-	3868 2	Y	-0-	-0-	
05		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2	Y	-0-	-0-	
06		3780 X	3739	-0-	-41	-0-	3739 2	Y	-0-	-0-	

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 17020	PERF.12796 - 13247			
01		32178 X	25744	-0-	-6434	-0-	25702 2	42 9 Y	38	118 1 110	
02		28672 X	25603	-0-	-3069	-0-	25666 2	37 9 Y	34	144	
03		30132 X	29186	-0-	-946	-0-	29141 2	45 9 Y	41	185	
04		29160 X	28934	-0-	-226	-0-	28893 2	41 9 Y	37	222	
05		29250 X	29250	-0-	-0-	-0-	29207 2	43 9 Y	39	261	
*06		28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	28388 2	29 9 Y	26	180 1 107	

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		708A JV-S PYOTE 20-6	WELL #:	6	RRCID -> 060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11982 - 12016
01		5270 S	3276	-0-	-1994	-0-	1167 1	2109 2 N	-0-	-0-	
02		4676 S	4322	-0-	-354	-0-	1167 1	3155 2 N	-0-	-0-	
03		5177 S	4885	-0-	-292	-0-	1167 1	3718 2 N	-0-	-0-	
04		4905 S	4905	-0-	-0-	-0-	1167 1	3738 2 N	-0-	-0-	
05		4774 S	4277	-0-	-497	-0-	1167 1	3110 2 N	-0-	-0-	
06		4740 S	4275	-0-	-465	-0-	1167 1	3108 2 N	-0-	-0-	

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A			
01		7099 X	5158	-0-	-1941	-0-	5158 2	N	-0-	-0-	
02		6412 X	3697	-0-	-2715	-0-	3697 2	N	-0-	-0-	
03		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 2	N	-0-	-0-	
04		6660 X	6638	-0-	-22	-0-	6638 2	N	-0-	-0-	
*05		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599 2	N	-0-	-0-	
06		6870 X	6365	-0-	-505	-0-	6365 2	N	-0-	-0-	

R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID -> 045788	COMPL. DATE 01/25/1969	TOTAL DEPTH 17120	PERF. N/A			
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 17795	PERF.16410 - 17795			
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-	-0-	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-	-0-	
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-	-0-	
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	Y	-0-	-0-	
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	Y	-0-	-0-	
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	Y	-0-	-0-	

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

01	12736 S	12736	-0-	-0-	-0-	1564	1	11172	2	Y	-0-					-0-
02	13442 S	13442	-0-	-0-	-0-	1564	1	11878	2	Y	-0-					-0-
03	15129 S	15129	-0-	-0-	-0-	1564	1	13565	2	Y	-0-					-0-
04	14531 S	14531	-0-	-0-	-0-	1564	1	12967	2	Y	-0-					-0-
05	14667 S	14667	-0-	-0-	-0-	1564	1	13103	2	Y	-0-					-0-
*06	13347 S	13347	-0-	-0-	-0-	1564	1	11783	2	Y	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
CAPRITO "99"		WELL #: 9H		RRCID -> 181389		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15934 X	10443	-0-	-5491	-0-	10432	2	11 9	N	10	160
02	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	11206	2	2 9	N	2	162
03	9765 X	7025	-0-	-2740	-0-	7015	2	10 9	N	9	171
04	9450 X	8221	-0-	-1229	-0-	8212	2	9 9	N	8	179
05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2		N	-0-	179
*06	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11671	2	4 9	N	4	183

CAPRITO 82		WELL #: 1H		RRCID -> 184119		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190		
01	19964 X	18856	-0-	-1108	-0-	18856	2		N	-0-	140
02	17836 X	17517	-0-	-319	-0-	17502	2	15 9	N	14	154
03	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	19937	2	31 9	N	28	182
04	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	20906	2	36 9	N	33	215
05	20677 X	20677	-0-	-0-	-0-	20677	2		N	-0-	215
*06	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2		N	-0-	215

CAPRITO 98		WELL #: 1H		RRCID -> 190099		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331		
01	17918 X	16306	-0-	-1612	-0-	16298	2	8 9	N	7	136
02	T. A.	15705	-0-	15705	15705	15693	2	12 9	N	11	147
03	T. A.	16995	-0-	16995	32700	16980	2	15 9	N	14	161
04	49082 X	16382	-0-	-32700	-0-	16368	2	14 9	N	13	172
*05	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16863	2	1 9	N	1	173
06	16830 X	16241	-0-	-589	-0-	16232	2	9 9	N	8	182

CAPRITO 82		WELL #: 2H		RRCID -> 193427		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188		
01	16616 X	14272	-0-	-2344	-0-	14272	2		N	-0-	245
02	14672 X	14431	-0-	-241	-0-	14336	2	95 9	N	86	142
03	16244 X	15275	-0-	-969	-0-	15233	2	42 9	N	38	180
04	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	17154	2	4 9	N	4	19
05	16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	16622	2	14 9	N	13	32
*06	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	15504	2	11 9	N	10	42

CAPRITO "81"		WELL #: 1H		RRCID -> 200032		COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999		
01	9796 X	9592	-0-	-204	-0-	9553	2	39 9	N	35	155
02	8540 X	8525	-0-	-15	-0-	8494	2	31 9	N	28	183
03	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	10013	2	36 9	N	33	216
04	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11208	2	29 9	N	26	240
05	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	11694	2	24 9	N	22	262
*06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10136	2	2 9	N	2	73

ROC "83"		WELL #: 1H		RRCID -> 201007		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610		
01	6665 X	55	-0-	-6610	-0-	55	2		N	-0-	73
02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		N	-0-	73
03	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2		N	-0-	73
04	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8118	2	37 9	N	34	107
05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2		N	-0-	107
*06	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8447	2	43 9	N	39	146

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11532 X	10770	-0-	-762	-0-	1563 1	9207 2	Y	-0-			-0-
02		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	1563 1	9790 2	Y	-0-			-0-
03		12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	1563 1	11180 2	Y	-0-			-0-
04		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	1563 1	10687 2	Y	-0-			-0-
05		12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	1563 1	10895 2	Y	-0-			-0-
*06		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	1563 1	9917 2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD				WELL #:	1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856	
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			28
02		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			28
03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-			28
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-			28
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			28
06		1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1794 2		N	-0-			28

708 JV-D PYOTE				WELL #:	2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584	
01		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	2189 1	5191 2	N	-0-			65
02		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	2189 1	4891 2	N	-0-			65
03		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	2189 1	4229 2	N	-0-			65
04		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	2189 1	5232 2	N	-0-			65
05		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	2189 1	4869 2	N	-0-			65
*06		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	2189 1	5955 2	N	-0-			65

7108 JV-S SEALY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300	
01		2325 X	1408	-0-	-917	-0-	60 1	1348 2	N	-0-			174
02		1876 X	1025	-0-	-851	-0-	60 1	965 2	N	-0-			174
03		1953 X	1464	-0-	-489	-0-	60 1	1404 2	N	-0-			174
04		1890 X	1745	-0-	-145	-0-	60 1	1685 2	N	-0-			174
05		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	60 1	1815 2	N	-0-			174
*06		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	60 1	1382 2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				WELL #:	775854	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242	
CAPRITO 100				1									
01		3410 X	3055	-0-	-355	-0-	3055 2		N	-0-			-0-
02		3024 X	2958	-0-	-66	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
03		3348 X	3237	-0-	-111	-0-	3237 2		N	-0-			-0-
04		3240 X	3133	-0-	-107	-0-	3133 2		N	-0-			-0-
05		3348 X	3209	-0-	-139	-0-	3209 2		N	-0-			-0-
*06		3180 X	3029	-0-	-151	-0-	3029 2		N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200)				WELL #:	75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REEVES			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164									
ANADARKO STATE 14				1	RRCID ->	072948	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	N/A	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES								
E. & M. TECH INC.				238065											
TXL "H" 13				WELL #:	1	RRCID ->	204214	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3100	-	4802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

LINOP CORPORATION				501665			CNTY: REEVES								
REEVES -BD- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-				

RE-OP CORP.				695742			CNTY: REEVES								
REEVES -AM- FEE				WELL #:	1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				

REEVES -AM- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				

STATE OF TEXAS 26				WELL #:	1026	RRCID ->	066070	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				

STATE OF TEXAS 26				WELL #:	2	RRCID ->	069566	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-				

REEVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742								
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3	RRCID ->	069567	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4	RRCID ->	069568	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		2	RRCID ->	069586	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID ->	069779	COMPL. DATE	01/29/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		4	RRCID ->	069912	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES														
RE-OP CORP. //CONT.// 695742														
AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-	

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742								
ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID ->	075479	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID ->	076234	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3028 - 3035	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLEDGE BROS. OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A	
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	213 2	9 9		N	8		142
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	289 2			N	-0-		142
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2			N	-0-		142
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-		142
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2			N	-0-		142
06	300 N	49	-0-	-251	-0-	49 2			N	-0-		142

RED BLUFF (WOLFCAMP)		WELL #:		1	RRCID ->	103978	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11323 - 11943	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		56
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		56
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		56
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		56
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56

OXY USA INC.		WELL #:		3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.11530 - 11826	
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957 2			N	-0-		149
02	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2			N	-0-		149
03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282 2			N	-0-		149
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997 2			N	-0-		149
05	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12836 2	96 9		N	87		236
*06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13895 2	15 9		N	14		250

RED BLUFF 6		WELL #:		1	RRCID ->	099171	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11633 - 11926	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193
*06	14B2 EXT	1935	-0-	1935	1935	1935 2			N	-0-		193

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.// 75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
RED BLUFF 1		WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED FISH 7		WELL #: 1		RRCID -> 167916		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED BLUFF 1		WELL #: 2		RRCID -> 188696		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	29	29	2	N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
DAMSITE UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
RED BLUFF "2"		WELL #: 1		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924					
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			42
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			42
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			42
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			42
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			42
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2		N	-0-			42

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)		77252 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166											
HAMON 29		WELL #: 1		RRCID -> 124878		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KELTON		216378		WELL #:	1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.	14252 - 14306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	968	-0-	-1543	-0-		248	1	720	3	N	-0-					94
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		224	1	2668	3	N	40					134
							44	9									
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-		248	1	3725	3	N	140	185	1			89
							154	9									
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-		240	1	2317	3	N	-0-					89
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		248	1	3840	3	N	151	191	1			49
							166	9									
*06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		240	1	3266	3	N	-0-					49

RODGERS		77830 300		WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.	13508 - 13532				
01	3224 X	1260	-0-	-1964	-0-		310	1	950	3	N	-0-					76
02	2912 X	2474	-0-	-438	-0-		280	1	2194	3	N	-0-					76
03	3224 X	3092	-0-	-132	-0-		310	1	2782	3	N	-0-					76
04	3060 X	2826	-0-	-234	-0-		300	1	2526	3	N	-0-					76
05	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-		310	1	951	3	N	-0-					76
*06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		300	1	3430	3	N	-0-					76

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC. WEATHERBY, IVY B.		148113		WELL #:	3	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	15578	PERF.	14981 - 15469				
01	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-		12053	2	12	9	N	11					131
02	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-		10821	2			N	-0-					131
03	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-		11953	2	41	9	N	37					168
04	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-		11137	2	28	9	N	25					193
05	11935 X	11529	-0-	-406	-0-		11520	2	9	9	N	8					201
06	11550 X	11203	-0-	-347	-0-		11181	2	22	9	N	20					221

SCHLOSSER, FRED ESTATE		77830 300		WELL #:	2	RRCID ->	184879	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	15529 - 15303				
01	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-		4387	2	12	9	N	11					163
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-		7	1	3969	2	N	-0-					163
03	4495 X	4261	-0-	-234	-0-		4249	2	12	9	N	11					174
04	4350 X	4042	-0-	-308	-0-		4035	2	7	9	N	6					180
05	4495 X	4065	-0-	-430	-0-		4065	2			N	-0-					180
06	4260 X	3782	-0-	-478	-0-		3768	2	14	9	N	13					193

WEATHERBY, IVY B. "A"		77953 280		WELL #:	2	RRCID ->	203355	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	15130 - 15179				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION MOORE, KATHLEEN J.		027200		WELL #:	1	RRCID ->	020680	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	N/A				
01	10168 X	9964	-0-	-204	-0-		9912	3	52	9	Y	47	9	1			51
02	9184 X	8841	-0-	-343	-0-		8813	3	28	9	Y	25	56	1			20
03	10075 X	9792	-0-	-283	-0-		9723	3	69	9	Y	63					83
04	9630 X	9370	-0-	-260	-0-		9362	3	8	9	Y	7					90
05	9951 X	9224	-0-	-727	-0-		9215	3	9	9	Y	8					98
06	9630 X	9269	-0-	-361	-0-		9243	3	26	9	Y	24					122

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	9393 X	2515	-0-	-6878	-0-	2461	3	54 9	Y	49	163 1	110
02	INC G-10	2620	-0-	2620	2620	2566	3	54 9	Y	49	120 1	39
03	INC G-10	2173	-0-	2173	4793	2147	3	26 9	Y	24		63
04	6413 X	1620	-0-	-4793	-0-	1611	3	9 9	Y	8		71
05	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1585	3	14 9	Y	13		84
06	2760 X	1526	-0-	-1234	-0-	1501	3	25 9	Y	23		107

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123				
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		Y	-0-		213
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		Y	-0-		213
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		Y	-0-		213
04	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1492	3		Y	-0-		213
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		Y	-0-		213
06	1500 N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3		Y	-0-		213

CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316				
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-		-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
04	1080 N	468	-0-	-612	-0-	468	3		N	-0-		-0-
05	899 N	426	-0-	-473	-0-	426	3		N	-0-		-0-
06	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	3		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692				
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	2614 S	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-		35
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	496 S	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		35
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966														
01	16213 X	14385	-0-	-1828	-0-	14244	3	141	9	N	128	147	1	101
02	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	15482	3	133	9	N	121	145	1	77
03	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	15516	3	98	9	N	89			166
04	15240 X	14990	-0-	-250	-0-	14726	3	264	9	N	240	247	1	159
05	15810 X	14888	-0-	-922	-0-	14808	3	80	9	N	73			232
06	15300 X	13837	-0-	-1463	-0-	13815	3	22	9	N	20	146	1	106

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551														
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060														
01	15283 X	14893	-0-	-390	-0-	14893	3			N	-0-			-0-
02	14616 X	13067	-0-	-1549	-0-	13067	3			N	-0-			-0-
03	15717 X	14278	-0-	-1439	-0-	14278	3			N	-0-			-0-
04	15210 X	13877	-0-	-1333	-0-	13877	3			N	-0-			-0-
05	15717 X	13432	-0-	-2285	-0-	13432	3			N	-0-			-0-
06	14400 X	13339	-0-	-1061	-0-	13339	3			N	-0-			-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540														
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-			-0-
02	308 N	227	-0-	-81	-0-	227	3			N	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
APACHE CORPORATION 027200														
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204														
01	45795 X	45795	-0-	-0-	-0-	45795	3			N	-0-			-0-
02	38696 X	38696	-0-	-0-	-0-	38696	3			N	-0-			-0-
03	44808 X	44808	-0-	-0-	-0-	44808	3			N	-0-			-0-
04	42552 X	42552	-0-	-0-	-0-	42552	3			N	-0-			-0-
05	43527 X	43527	-0-	-0-	-0-	43527	3			N	-0-			-0-
*06	41321 X	41321	-0-	-0-	-0-	41321	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-			-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	4857	-0-	1757	1757	4857	3			N	-0-			-0-
*06	3000 N	3823	-0-	823	2580	3823	3			N	-0-			-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257														
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588														
01	2077 N	781	-0-	-1296	-0-	781	3			N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
03	1891 N	1510	-0-	-381	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3411	-0-	311	311	3411	3			N	-0-			-0-
*06	3000 N	3772	-0-	772	1083	3772	3			N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594														
01	744 N	417	-0-	-327	-0-	417	3			N	-0-			-0-
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	315	3			N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
06	540 N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-			-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972														
01	651 N	365	-0-	-286	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	376	3			N	-0-			-0-
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-			-0-
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-			-0-
05	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-			-0-
06	360 N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-			-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554														
01	1054 N	662	-0-	-392	-0-	662	3			N	-0-			-0-
02	924 N	457	-0-	-467	-0-	457	3			N	-0-			-0-
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-			-0-
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764														
01	3503 X	3380	-0-	-123	-0-	3380	3			N	-0-			-0-
02	3164 X	2846	-0-	-318	-0-	2846	3			N	-0-			-0-
03	3627 X	3178	-0-	-449	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
04	3510 X	2926	-0-	-584	-0-	2926	3			N	-0-			-0-
05	3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3			N	-0-			-0-
06	3270 X	2963	-0-	-307	-0-	2963	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-			-0-
02		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
03		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
04		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-			-0-
05		5239 X	5202	-0-	-37	-0-	5202	2			N	-0-			-0-
*06		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A															
01		32834 X	32834	-0-	-0-	-0-	32834	2			N	-0-			-0-
02		30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	2			N	-0-			-0-
03		33061 X	33061	-0-	-0-	-0-	33061	2			N	-0-			-0-
04		31830 X	31734	-0-	-96	-0-	31734	2			N	-0-			-0-
05		33325 X	32703	-0-	-622	-0-	32703	2			N	-0-			-0-
06		32250 X	31563	-0-	-687	-0-	31563	2			N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317															
01		16430 X	16209	-0-	-221	-0-	16209	2			N	-0-			-0-
02		15008 X	14166	-0-	-842	-0-	14166	2			N	-0-			-0-
03		16430 X	16098	-0-	-332	-0-	16098	2			N	-0-			-0-
04		15900 X	15594	-0-	-306	-0-	15594	2			N	-0-			-0-
05		16430 X	15692	-0-	-738	-0-	15692	2			N	-0-			-0-
06		15690 X	15342	-0-	-348	-0-	15342	2			N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170															
01		10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-			-0-
02		10136 X	9628	-0-	-508	-0-	9628	2			N	-0-			-0-
03		11222 X	10151	-0-	-1071	-0-	10151	2			N	-0-			-0-
04		11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-			-0-
05		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-			-0-
06		10320 X	9601	-0-	-719	-0-	9601	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967															
01		9858 X	9510	-0-	-348	-0-	9510	2			N	-0-			-0-
02		8820 X	8717	-0-	-103	-0-	8717	2			N	-0-			-0-
03		9703 X	9351	-0-	-352	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
04		9360 X	8737	-0-	-623	-0-	8737	2			N	-0-			-0-
05		9641 X	8743	-0-	-898	-0-	8743	2			N	-0-			-0-
06		9990 X	7772	-0-	-2218	-0-	7772	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

01	1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

01	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-			-0-
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-			-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2	N	-0-			-0-
04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2	N	-0-			-0-
*06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	4960 X	4914	-0-	-46	-0-	4914	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	4429	-0-	-51	-0-	4429	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4855	-0-	-105	-0-	4855	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4690	-0-	-80	-0-	4690	2	N	-0-			-0-
05	4929 X	4771	-0-	-158	-0-	4771	2	N	-0-			-0-
06	4770 X	4557	-0-	-213	-0-	4557	2	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.//		77959 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 093799		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336								
WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4574		
01	2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	Y	-0-	-0-
02	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	Y	17	17
03	5238 R	5238	-0-	-0-	-0-	5203	2	Y	32	31
04	4616 R	4616	-0-	-0-	-0-	4574	2	Y	38	38
05	4305 R	4305	-0-	-0-	-0-	4246	2	Y	54	53
06	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT	2
RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774		
01	527 #	352	-0-	-175	-0-	332	2	N	18	18
02	476 #	302	-0-	-174	-0-	287	2	N	14	14
03	527 #	238	-0-	-289	-0-	220	2	N	16	16
04	360 #	68	-0-	-292	-0-	54	2	N	13	13
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	19	18
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	1
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A		
01	1240 #	1122	-0-	-118	-0-	1122	3	N	-0-	-0-
02	1120 #	1012	-0-	-108	-0-	1012	3	N	-0-	-0-
03	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1102	3	N	-0-	-0-
04	1200 #	1168	-0-	-32	-0-	1168	3	N	-0-	-0-
05	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-
06	1080 #	1078	-0-	-2	-0-	1078	3	N	-0-	-0-
SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 584 U		RRCID -> 036734		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	1242	-0-	1242	3528	5 1	1192 2	N	41	42 1	-0-
02	5086 X	1558	-0-	-3528	-0-	45 9	1523 2	N	27	26 1	1
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	5 1	32 9	N	29	30 1	-0-
04	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	30 9	30 9	N	27	27 1	-0-
05	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1166 2	33 9	N	30	30 1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 418		RRCID -> 209547		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5090 - 5263			
01	INC G-10	3392	-0-	3392	7378	3372 2	20 9	Y	18	18 1	-0-
02	10011 X	2633	-0-	-7378	-0-	2503 2	130 9	Y	118	114 1	4
03	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2245 2	34 9	Y	31	35 1	-0-
04	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	10847 2	266 9	Y	242	240 1	2
05	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	17534 2	58 9	Y	53	54 1	1
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		1

BURNETT OIL CO., INC.		110016		MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328	
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		Y	-0-		-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		Y	-0-		-0-
03	2728 N	2719	-0-	-9	-0-	2719 2		Y	-0-		-0-
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y	-0-		-0-
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		Y	-0-		-0-
06	2610 N	2554	-0-	-56	-0-	2554 2		Y	-0-		-0-

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373			
01	15562 X	11138	-0-	-4424	-0-	397 1	10635 2	Y	96	116 1	32
02	14000 X	9837	-0-	-4163	-0-	106 9	9414 2	Y	59	60 1	31
03	14415 X	11656	-0-	-2759	-0-	358 1	11172 2	Y	71	73 1	29
04	12810 X	7205	-0-	-5605	-0-	65 9	6753 2	Y	59	59 1	29
05	11997 X	9181	-0-	-2816	-0-	406 1	8748 2	Y	64	70 1	23
*06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	78 9		Y	50	52 1	21
						363 1					
						70 9					
						373 1					
						55 9					

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 109	RRCID -> 066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 111	RRCID -> 068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT-CROLEY				WELL #: 1	RRCID -> 163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5166 - 5394	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 121	RRCID -> 174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232 - 5418	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 181	RRCID -> 174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 - 5481	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 183	RRCID -> 205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 - 5480	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
WILLIAMS OIL COMPANY				925440									
CROLEY ESTATE				WELL #:	1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5422 - 5430	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A				WELL #:	1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372 - 5442	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588									
LEHN-MBR				WELL #:	1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4488 - 4748	
01		1953 X	803	-0-	-1150	-0-	30 1	683 2		N	82		180
02		1764 X	1280	-0-	-484	-0-	30 1	1192 2		N	53	171 1	62
03		1953 X	807	-0-	-1146	-0-	30 1	732 2		N	41		103
04		1650 X	463	-0-	-1187	-0-	30 1	399 2		N	31		134
*05		868 X	722	-0-	-146	-0-	30 1	659 2		N	30		164
06		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	33 9			N	NO RPT		164

LEHN				WELL #:	3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 4470 - 4642	
01		1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1282 2	11 9		Y	10		16
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1341 2	10 9		Y	9		25
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1752 2	14 9		Y	13		38
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562 2	15 9		Y	14	52 1	-0-
*05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880 2	17 9		Y	15		15
06		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT		15

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.// 280588									
LEHN		WELL #: 2		RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		07/01 ->		38793							
*07	47291 X	8498	-0-	-38793	-0-	40 1	N	55			55
						61 9					
*08	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	40 1	N	55			110
						61 9					
*09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	40 1	N	47	71 1		86
						52 9					
10	8122 X	8070	-0-	-52	-0-	40 1	Y	49			135
						54 9					
11	7860 X	7634	-0-	-226	-0-	40 1	Y	46			181
						51 9					
12	8122 X	7328	-0-	-794	-0-	40 1	Y	40	130 1		91
						44 9					
01	8122 X	6155	-0-	-1967	-0-	40 1	Y	32			123
						35 9					
02	7336 X	5424	-0-	-1912	-0-	40 1	Y	29			152
						32 9					
03	8122 X	6030	-0-	-2092	-0-	40 1	Y	31			183
						34 9					
*04	7860 X	6626	-0-	-1234	-0-	40 1	Y	31	120 1		94
						34 9					
*05	8122 X	7931	-0-	-191	-0-	40 1	Y	2			96
						2 9					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			96

N & O OIL CO.		598397									
SANFORD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823			
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-			-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 3	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
CHALKLEY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 084000		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769			
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
03	558 N	169	-0-	-389	-0-	169 2	N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-			-0-

CHALKLEY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 088764		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

I. R. T. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 096876		COMPL. DATE 08/15/1981		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
I. R. T. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	135019	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4536 - 4581	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	61		118
02	672 X	483	-0-	-189	-0-	483	2		N	-0-		118
03	713 X	612	-0-	-101	-0-	612	2		N	-0-		118
04	630 X	3	-0-	-627	-0-	2	2	1 9	N	1	1 8	118
05	620 X	587	-0-	-33	-0-	585	2	2 9	N	2	2 8	118
*06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		118

LEHN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4583 - 4713	
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
02	336 X	216	-0-	-120	-0-	216	2		N	-0-		-0-
03	372 X	142	-0-	-230	-0-	142	2		N	-0-		-0-
04	360 X	328	-0-	-32	-0-	328	2		N	-0-		-0-
05	279 X	168	-0-	-111	-0-	168	2		N	-0-		-0-
*06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-

CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A	
01	589 X	259	-0-	-330	-0-	259	2		N	-0-		-0-
02	532 X	359	-0-	-173	-0-	359	2		N	-0-		-0-
03	558 X	387	-0-	-171	-0-	387	2		N	-0-		-0-
04	510 X	359	-0-	-151	-0-	359	2		N	-0-		-0-
05	527 X	280	-0-	-247	-0-	280	2		N	-0-		-0-
*06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-		-0-

I. R. T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	200	2	66 9	N	60		214
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		214
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-		214
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		214
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-		214
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)		79460 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
PA PROSPECT LLC		631641										
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		79689 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
COG OPERATING LLC		166150										
MCDANIEL BROTHERS		WELL #:		3034	RRCID ->	248636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9953 - 10009	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		182
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		182
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		182
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		182
05	620 N	335	-0-	-285	-0-	335	3		N	-0-		182
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	375	3		N	-0-		182

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1022 N	1022	-0-	-0-	1010 3		12 9	N	11			139
02		936 N	936	-0-	-0-	928 3		8 9	N	7			146
03		1034 N	1034	-0-	-0-	1020 3		14 9	N	13			159
04		840 N	741	-0-	-99	738 3		3 9	N	3			162
05		749 N	749	-0-	-0-	746 3		3 9	N	3			165
06		900 N	723	-0-	-177	721 3		2 9	N	2			167

JM COX RESOURCES, L.P. 433075													
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896													
01		558 N	171	-0-	-387	105 3		66 9	N	60			239
02		224 N	217	-0-	-7	118 3		99 9	N	90	178 1		151
03		245 N	245	-0-	-0-	150 3		95 9	N	86			237
04		214 N	214	-0-	-0-	145 3		69 9	N	63	179 1		121
05		248 N	245	-0-	-3	159 3		86 9	N	78			199
06		240 N	221	-0-	-19	138 3		83 9	N	75	191 1		83

MAYJAC I, LLC 536431													
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02		14B2 EXT	18	-0-	18	18 3			N	-0-			64
03		14B2 EXT	159	-0-	177	159 3			N	-0-			64
04		525 X	348	-0-	-177	348 3			N	-0-			64
05		432 X	432	-0-	-0-	432 3			N	-0-			64
06		14B DENY	410	-0-	410	410 3			N	-0-			64

SUNDOWN ENERGY LP 829482													
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981													
01		1330 N	1330	-0-	-0-	1305 2		25 9	N	23	180 1		127
02		548 N	548	-0-	-0-	544 2		4 9	N	4			131
03		492 N	492	-0-	-0-	489 2		3 9	N	3			134
04		557 N	557	-0-	-0-	557 2			N	-0-			134
*05		660 N	660	-0-	-0-	660 2			N	-0-			134
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			134

XTO ENERGY INC. 945936													
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969													
01		4902 X	1453	-0-	-3449	1453 3			Y	-0-			99
02		1819 X	1819	-0-	-0-	1819 3			Y	-0-			99
03		1925 X	1925	-0-	-0-	1925 3			Y	-0-			99
04		1897 X	1897	-0-	-0-	1897 3			Y	-0-			99
05		200 N	1945	-0-	1745	1745 3			Y	-0-			99
*06		3000 N	1319	-0-	-1681	64 1319 3			Y	-0-			99

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	Y	-0-		99
02		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	Y	-0-		99
03		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	Y	-0-		99
04		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3	Y	-0-		99
05		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3	Y	-0-		99
06		1230 N	783	-0-	-447	-0-	783	3	Y	-0-		99

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932												
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	970	3	Y	8		26
02		952 N	817	-0-	-135	-0-	807	3	Y	9		35
03		992 N	969	-0-	-23	-0-	959	3	Y	9		44
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	Y	-0-	1 6	47
05		200 N	941	-0-	741	741	937	3	Y	4		51
*06		1362 N	621	-0-	-741	-0-	621	3	Y	-0-		51

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK												
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002												
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9894 - 10530												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973												
01		403 #	283	-0-	-120	-0-	283	2	Y	-0-		-0-
02		700 #	214	-0-	-486	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
03		775 #	202	-0-	-573	-0-	202	2	Y	-0-		-0-
04		2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	Y	-0-		-0-
05		2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	Y	-0-		-0-
*06		2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	Y	-0-		-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002								
JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-		179
02		1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		179
03		1395 #	698	-0-	-697	-0-	698 2		N	-0-		179
04		1860 #	497	-0-	-1363	-0-	497 2		N	-0-		179
05		1922 #	1914	-0-	-8	-0-	1914 2		N	-0-		179
06		1860 #	1192	-0-	-668	-0-	1192 2		N	-0-		179

DANIELS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	197465	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9904 - 10630
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968
01	1302	#	789	-0-	-513	-0-	788 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
02	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-		-0-
03	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-		-0-
04	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		Y	-0-		-0-
05	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-		-0-
06	1080	#	986	-0-	-94	-0-	986 2		Y	-0-		-0-

ST. RITA (DEVONIAN)		79730 100		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
FEE "AA"		WELL #:		1	RRCID ->	205783	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	11987 - 12164
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALE RANCH (STRAWN)		79768 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
LOUDER "45"		WELL #:		1	RRCID ->	141678	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10267 - 10299
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 BOPCO, L.P. 082967
 TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

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

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 RAYDEN 695567
 CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SHELL WESTERN E&P 774719
 PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

01	7502 X	2718	-0-	-4784	-0-	2698	3	20	9	N	18					205
02	8848 X	7067	-0-	-1781	-0-	7024	3	43	9	N	39					244
03	9796 X	6185	-0-	-3611	-0-	6154	3	31	9	N	28					272
04	9480 X	6376	-0-	-3104	-0-	6333	3	43	9	N	39					311
05	7967 X	6175	-0-	-1792	-0-	6164	3	11	9	N	10					321
06	7560 X	6048	-0-	-1512	-0-	6042	3	6	9	N	5	192	1			134

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

01	11811 X	2473	-0-	-9338	-0-	2466	3	7	9	N	6					219
02	10080 X	6310	-0-	-3770	-0-	6298	3	12	9	N	11	173	1			57
03	11160 X	6631	-0-	-4529	-0-	6617	3	14	9	N	13					70
04	10260 X	7417	-0-	-2843	-0-	7402	3	15	9	N	14					84
05	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8054	3	14	9	N	13					97
*06	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8948	3	17	9	N	15					112

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
CALDWELL ESTATE "10"		WELL #:		1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10902	-	11398		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1333 X	607	-0-	-726	-0-		607	3		N	-0-				-0-
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-		1619	3		N	-0-				-0-
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		2122	3		N	-0-				-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-		2969	3		N	-0-				-0-
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-		2599	3		N	-0-				-0-
*06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-		2039	3		N	-0-				-0-

OXY USA INC.				630591					CNTY: REEVES						
CALDWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480	-	11510		
01	10571 X	3828	-0-	-6743	-0-		3828	2		N	-0-				90
02	5796 X	3453	-0-	-2343	-0-		3453	2		N	-0-				90
03	4805 X	3880	-0-	-925	-0-		3880	2		N	-0-				90
04	4650 X	2657	-0-	-1993	-0-		2657	2		N	-0-				90
*05	4092 X	1521	-0-	-2571	-0-		1502	2	19	9	N	17			107
06	3750 X	1538	-0-	-2212	-0-		1538	2		N	-0-				107

TOYAH 3		WELL #:		1	RRCID ->	207951	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	11838	PERF.11360	-	11600		
01	1674 X	433	-0-	-1241	-0-		433	2		N	-0-				186
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-				186
03	1674 X	91	-0-	-1583	-0-		91	2		N	-0-				186
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				186
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				186
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				186

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
TOPAT OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871	-	4178		
BARNESLEY, T.C. -B-															
01	248 #	179	-0-	-69	-0-		179	1		N	-0-				162
02	224 #	154	-0-	-70	-0-		154	1		N	-0-				162
03	217 #	147	-0-	-70	-0-		147	1		N	-0-				162
04	210 #	136	-0-	-74	-0-		136	1		N	-0-				162
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-		207	1		N	-0-				162
06	180 #	136	-0-	-44	-0-		136	1		N	-0-				162

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
LARIO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF. 4072	-	4128		
TUBB, J. B.															
01	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		4817	2		Y	-0-				-0-
02	4424 X	3460	-0-	-964	-0-		3460	2		Y	-0-				-0-
03	4898 X	2239	-0-	-2659	-0-		2239	2		Y	-0-				-0-
04	4740 X	3706	-0-	-1034	-0-		3706	2		Y	-0-				-0-
05	4805 X	3769	-0-	-1036	-0-		3769	2		Y	-0-				-0-
06	4650 X	2562	-0-	-2088	-0-		2562	2		Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		3	RRCID ->	076488	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4614	PERF. N/A				
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-		1020	2	35	9	Y	32	32	1	20
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1750	2	29	9	Y	26	14	1	32
03	1116 N	1044	-0-	-72	-0-		1009	2	35	9	Y	32	48	1	16
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1623	2	9	9	Y	8	13	1	11
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1546	2	6	9	Y	5	9	1	7
*06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1755	2	3	9	Y	3	8	1	2

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710								
TUBB, J. B. "D"				WELL #: 2	RRCID -> 076780	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 5012	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	1066	-0-	1066	143604	1066 2	-0-			-0-		
02	SWR 10	1202	-0-	1202	144806	1202 2	-0-			-0-		
03	SWR 10	1083	-0-	1083	145889	1083 2	-0-			-0-		
04	SWR 10	1726	-0-	1726	147615	1726 2	-0-			-0-		
*05	SWR 10	1811	-0-	1811	149426	1330 2	437	481 9	300 1	137		
06	SWR 10	1441	-0-	1441	150867	1000 2	401	441 9	457 1	81		

TUBB, J. B.				WELL #: 4	RRCID -> 155933	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 2916 -	4088			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248	ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION				027200								
J B TUBB F				WELL #: 4 U	RRCID -> 020722	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	496 #	169	-0-	-327 B	-1724	130 3	35	39 9	30 1	8		
02	252 #	281	-0-	29 B	-1695	245 3	33	36 9	32 1	9		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1666	CANCELLED UNDERAGE ->	-29						
03	INC G-10	256	-0-	256 B	-1410	234 3	20	22 9	26 1	3		
04	INC G-10	292	-0-	292 B	-1118	273 3	17	19 9	18 1	2		
05	INC G-10	284	-0-	284 B	-834	262 3	20	22 9	20 1	2		
06	0 #	320	-0-	320 B	-514	300 3	18	20 9	16 1	4		

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 81	RRCID -> 020729	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	403 #	133	-0-	-270 B	-991	133 3	-0-			-0-		
02	364 #	143	-0-	-221 B	-1212	143 3	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-993	CANCELLED UNDERAGE ->	-219						
03	248 #	131	-0-	-117 B	-1110	131 3	-0-			-0-		
04	240 #	91	-0-	-149 B	-1259	91 3	-0-			-0-		
05	217 #	83	-0-	-134 B	-1393	83 3	-0-			-0-		
06	150 #	57	-0-	-93 B	-1486	57 3	-0-			-0-		

JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #: 84	RRCID -> 020730	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	31 #	27	-0-	-4 B	-40	27 3	-0-			-0-		
02	84 R	124	-0-	40 B	-0-	124 3	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	INC G-10	133	-0-	133 B	133	133 3	-0-			-0-		
04	INC G-10	118	-0-	118 B	251	118 3	-0-			-0-		
05	INC G-10	67	-0-	67 B	318	67 3	-0-			-0-		
06	T. A.	41	-0-	41 B	359	41 3	-0-			-0-		

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 92	RRCID -> 020732	COMPL. DATE 10/28/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	341 #	211	-0-	-130 B	-207	211 3	-0-			-0-		
02	364 #	195	-0-	-169 B	-376	195 3	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-376								
03	403 #	363	-0-	-40 B	-416	363 3	-0-			-0-		
04	390 #	246	-0-	-144 B	-560	246 3	-0-			-0-		
05	372 #	233	-0-	-139 B	-699	233 3	-0-			-0-		
06	360 #	182	-0-	-178 B	-877	182 3	-0-			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 #	142	-0-	-137 B	-3373	102 3	40 9	Y	36	34 1	5
02	168 #	126	-0-	-42 B	-3415	104 3	22 9	Y	20	24 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-826	CANCELLED UNDERAGE ->		-2589				
03	INC G-10	154	-0-	154 B	-672	134 3	20 9	Y	18	18 1	1
04	INC G-10	664	-0-	664 B	-8	644 3	20 9	Y	18	18 1	1
05	INC G-10	707	-0-	707 B	699	687 3	20 9	Y	18	18 1	1
06	T. A.	584	-0-	584 B	1283	566 3	18 9	Y	16	16 1	1

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A			
01	806 #	705	-0-	-101 B	-876	705 3		N	-0-	-0-	
02	700 #	624	-0-	-76 B	-952	624 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-534	CANCELLED UNDERAGE ->		-418				
03	744 #	693	-0-	-51 B	-585	693 3		N	-0-	-0-	
04	720 #	666	-0-	-54 B	-639	666 3		N	-0-	-0-	
05	713 #	699	-0-	-14 B	-653	699 3		N	-0-	-0-	
06	690 #	670	-0-	-20 B	-673	670 3		N	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A			
01	961 #	839	-0-	-122 B	-863	839 3		N	-0-	-0-	
02	868 #	686	-0-	-182 B	-1045	686 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527	CANCELLED UNDERAGE ->		-518				
03	930 #	791	-0-	-139 B	-666	791 3		N	-0-	-0-	
04	900 #	788	-0-	-112 B	-778	788 3		N	-0-	-0-	
05	930 #	824	-0-	-106 B	-884	824 3		N	-0-	-0-	
06	810 #	794	-0-	-16 B	-900	794 3		N	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A			
01	899 #	787	-0-	-112 B	-660	787 3		N	-0-	-0-	
02	812 #	667	-0-	-145 B	-805	667 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-523	CANCELLED UNDERAGE ->		-282				
03	837 #	710	-0-	-127 B	-650	710 3		N	-0-	-0-	
04	810 #	720	-0-	-90 B	-740	720 3		N	-0-	-0-	
05	837 #	776	-0-	-61 B	-801	776 3		N	-0-	-0-	
06	750 #	799	-0-	49 B	-752	799 3		N	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A			
01	899 #	855	-0-	-44 B	-853	855 3		N	-0-	-0-	
02	812 #	802	-0-	-10 B	-863	802 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-279	CANCELLED UNDERAGE ->		-584				
03	899 #	895	-0-	-4 B	-283	895 3		N	-0-	-0-	
04	870 #	848	-0-	-22 B	-305	848 3		N	-0-	-0-	
05	899 #	867	-0-	-32 B	-337	867 3		N	-0-	-0-	
06	870 #	841	-0-	-29 B	-366	841 3		N	-0-	-0-	

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
01	155 #	20	-0-	-135 B	-1873	20 3		Y	-0-	-0-	
02	28 #	22	-0-	-6 B	-1879	22 3		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1879							
03	31 #	49	-0-	18 B	-1861	49 3		Y	-0-	-0-	
04	30 #	30	-0-	-0 B	-1861	30 3		Y	-0-	-0-	
05	31 #	24	-0-	-7 B	-1868	24 3		Y	-0-	-0-	
06	30 #	23	-0-	-7 B	-1875	23 3		Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3237 R	3237	-0-	-0- B	-0-	3237 3		N	-0-		-0-
02		2653 R	2653	-0-	-0- B	-0-	2653 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2800 R	2800	-0-	-0- B	-0-	2800 3		N	-0-		-0-
04		2709 R	2709	-0-	-0- B	-0-	2709 3		N	-0-		-0-
05		2820 R	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 3		N	-0-		-0-
*06		2596 R	2596	-0-	-0- B	-0-	2596 3		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A												
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A												
01		372 #	200	-0-	-172 B	-1619	200 3		Y	-0-		-0-
02		308 #	321	-0-	13 B	-1606	321 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1606												
03		310 #	718	-0-	408 B	-1198	718 3		Y	-0-		-0-
04		300 #	656	-0-	356 B	-842	656 3		Y	-0-		-0-
05		310 #	681	-0-	371 B	-471	681 3		Y	-0-		-0-
06		300 #	277	-0-	-23 B	-494	277 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A												
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A												
01		248 #	107	-0-	-141 B	-2016	107 3		Y	-0-		-0-
02		224 #	126	-0-	-98 B	-2114	126 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239 CANCELLED UNDERAGE -> -1875												
03		248 #	110	-0-	-138 B	-377	110 3		Y	-0-		-0-
04		240 #	110	-0-	-130 B	-507	110 3		Y	-0-		-0-
05		186 #	145	-0-	-41 B	-548	145 3		Y	-0-		-0-
06		150 #	111	-0-	-39 B	-587	111 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A												
01		2511 #	2486	-0-	-25 B	-25	2486 3		N	-0-		-0-
02		2268 #	2158	-0-	-110 B	-135	2158 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135												
03		2511 #	2442	-0-	-69 B	-204	2442 3		N	-0-		-0-
04		2430 #	2493	-0-	63 B	-141	2493 3		N	-0-		-0-
05		2511 #	2326	-0-	-185 B	-326	2326 3		N	-0-		-0-
06		2400 #	2287	-0-	-113 B	-439	2287 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		341 #	326	-0-	-15 B	-385	326	3	N	-0-			-0-
02		308 #	287	-0-	-21 B	-406	287	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -204 CANCELLED UNDERAGE -> -202													
03		341 #	324	-0-	-17 B	-221	324	3	N	-0-			-0-
04		330 #	322	-0-	-8 B	-229	322	3	N	-0-			-0-
05		341 #	331	-0-	-10 B	-239	331	3	N	-0-			-0-
06		330 #	344	-0-	14 B	-225	344	3	N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A													
01		837 #	392	-0-	-445 B	-2406	392	3	Y	-0-			-0-
02		644 #	451	-0-	-193 B	-2599	451	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1572 CANCELLED UNDERAGE -> -1027													
03		589 #	587	-0-	-2 B	-1574	587	3	Y	-0-			-0-
04		570 #	539	-0-	-31 B	-1605	539	3	Y	-0-			-0-
05		589 #	636	-0-	47 B	-1558	636	3	Y	-0-			-0-
06		570 #	246	-0-	-324 B	-1882	246	3	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		992 #	933	-0-	-59 B	-619	933	3	N	-0-			-0-
02		896 #	787	-0-	-109 B	-728	787	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -343 CANCELLED UNDERAGE -> -385													
03		992 #	890	-0-	-102 B	-445	890	3	N	-0-			-0-
04		960 #	870	-0-	-90 B	-535	870	3	N	-0-			-0-
05		961 #	964	-0-	3 B	-532	964	3	N	-0-			-0-
06		900 #	1000	-0-	100 B	-432	1000	3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A													
01		31 #	27	-0-	-4 B	-2936	27	3	Y	-0-			-0-
02		28 #	124	-0-	96 B	-2840	124	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -2829													
03		122 R	133	-0-	11 B	-0-	133	3	Y	-0-			-0-
04		118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
05		124 #	71	-0-	-53 B	-53	71	3	Y	-0-			-0-
06		120 #	41	-0-	-79 B	-132	41	3	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A													
01		279 #	75	-0-	-204 B	-2840	75	3	Y	-0-			-0-
02		196 #	62	-0-	-134 B	-2974	62	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1011 CANCELLED UNDERAGE -> -1963													
03		124 #	44	-0-	-80 B	-1091	44	3	Y	-0-			-0-
04		120 #	35	-0-	-85 B	-1176	35	3	Y	-0-			-0-
05		124 #	25	-0-	-99 B	-1275	25	3	Y	-0-			-0-
06		60 #	22	-0-	-38 B	-1313	22	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	155 #	102	-0-	-53 B	-73	102	3	Y	-0-		-0-	
02	140 #	104	-0-	-36 B	-109	104	3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109												
03	155 #	131	-0-	-24 B	-133	131	3	Y	-0-		-0-	
04	150 #	113	-0-	-37 B	-170	113	3	Y	-0-		-0-	
05	124 #	88	-0-	-36 B	-206	88	3	Y	-0-		-0-	
06	120 #	48	-0-	-72 B	-278	48	3	Y	-0-		-0-	

TUBB, J. B. -B-		WELL #:		5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

J B TUBB J		WELL #:		1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2678 - 2814
01	310 #	258	-0-	-52 B	-271	258	3	N	-0-		-0-	
02	308 #	286	-0-	-22 B	-293	286	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -189												
03	341 #	291	-0-	-50 B	-154	291	3	N	-0-		-0-	
04	330 #	293	-0-	-37 B	-191	293	3	N	-0-		-0-	
05	310 #	331	-0-	21 B	-170	331	3	N	-0-		-0-	
06	300 #	284	-0-	-16 B	-186	284	3	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		5 U	RRCID ->	070387	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	N/A
01	930 #	781	-0-	-149 B	-751	781	3	N	-0-		-0-	
02	812 #	673	-0-	-139 B	-890	673	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -594 CANCELLED UNDERAGE -> -296												
03	868 #	729	-0-	-139 B	-733	729	3	N	-0-		-0-	
04	840 #	707	-0-	-133 B	-866	707	3	N	-0-		-0-	
05	837 #	709	-0-	-128 B	-994	709	3	N	-0-		-0-	
06	750 #	778	-0-	28 B	-966	778	3	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		4 U	RRCID ->	073752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2719 - 3200
01	775 #	650	-0-	-125 B	-683	650	3	N	-0-		-0-	
02	700 #	563	-0-	-137 B	-820	563	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -561 CANCELLED UNDERAGE -> -259												
03	713 #	656	-0-	-57 B	-618	656	3	N	-0-		-0-	
04	690 #	690	-0-	-0- B	-618	690	3	N	-0-		-0-	
05	713 #	697	-0-	-16 B	-634	697	3	N	-0-		-0-	
06	630 #	704	-0-	74 B	-560	704	3	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		149 U	RRCID ->	076136	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	N/A
01	31 #	20	-0-	-11 B	-44	20	3	Y	-0-		-0-	
02	28 #	17	-0-	-11 B	-55	17	3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -47 CANCELLED UNDERAGE -> -8												
03	31 #	21	-0-	-10 B	-57	21	3	Y	-0-		-0-	
04	30 #	69	-0-	39 B	-18	37	3	Y	29	28	1	1
05	40 R	58	-0-	18 B	-0-	39	3	Y	17	17	1	1
*06	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	Y	-0-	1	1	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 #	218	-0-	-30 B	-325	218	3	N	-0-		-0-
02	224 #	220	-0-	-4 B	-329	220	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED UNDERAGE ->	-144					
03	248 #	246	-0-	-2 B	-187	246	3	N	-0-		-0-
04	240 #	266	-0-	26 B	-161	266	3	N	-0-		-0-
05	248 #	202	-0-	-46 B	-207	202	3	N	-0-		-0-
06	240 #	234	-0-	-6 B	-213	234	3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B., A/C 1		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A			
01	744 #	557	-0-	-187 B	-187	518	3	39 9 Y	35	32 1	5
02	672 #	531	-0-	-141 B	-328	499	3	32 9 Y	29	32 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-328							
03	INC G-10	671	-0-	671 B	343	634	3	37 9 Y	34	34 1	2
04	INC G-10	688	-0-	688 B	1031	648	3	40 9 Y	36	37 1	1
05	INC G-10	624	-0-	624 B	1655	583	3	41 9 Y	37	36 1	2
*06	2183 R	528	-0-	-1655 B	-0-	491	3	37 9 Y	34	34 1	2

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913			
01	31 #	24	-0-	-7 B	-30	24	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	25	-0-	-3 B	-33	25	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17	CANCELLED UNDERAGE ->	-16					
03	31 #	27	-0-	-4 B	-21	27	3	Y	-0-		-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-27	24	3	Y	-0-		-0-
05	31 #	20	-0-	-11 B	-38	20	3	Y	-0-		-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-48	20	3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881			
01	806 #	845	-0-	39 B	-1538	845	3	N	-0-		-0-
02	756 #	730	-0-	-26 B	-1564	730	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-253	CANCELLED UNDERAGE ->	-1311					
03	868 #	805	-0-	-63 B	-316	805	3	N	-0-		-0-
04	840 #	805	-0-	-35 B	-351	805	3	N	-0-		-0-
05	868 #	467	-0-	-401 B	-752	467	3	N	-0-		-0-
06	810 #	357	-0-	-453 B	-1205	357	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895			
01	155 #	121	-0-	-34 B	-121	121	3	Y	-0-		-0-
02	140 #	124	-0-	-16 B	-137	124	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-85	CANCELLED UNDERAGE ->	-52					
03	155 #	133	-0-	-22 B	-107	133	3	Y	-0-		-0-
04	150 #	118	-0-	-32 B	-139	118	3	Y	-0-		-0-
05	155 #	77	-0-	-78 B	-217	77	3	Y	-0-		-0-
06	120 #	41	-0-	-79 B	-296	41	3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865			
01	372 #	319	-0-	-53 B	-334	319	3	N	-0-		-0-
02	336 #	265	-0-	-71 B	-405	265	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-216	CANCELLED UNDERAGE ->	-189					
03	341 #	310	-0-	-31 B	-247	310	3	N	-0-		-0-
04	330 #	320	-0-	-10 B	-257	320	3	N	-0-		-0-
05	341 #	312	-0-	-29 B	-286	312	3	N	-0-		-0-
06	300 #	319	-0-	19 B	-267	319	3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 #	26	-0-	-5 B	-25	26	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	24	-0-	-4 B	-29	24	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-23	CANCELLED UNDERAGE ->		28	3		-6		
03	31 #	28	-0-	-3 B	-26	28	3	Y	-0-		-0-
04	30 #	31	-0-	1 B	-25	31	3	Y	-0-		-0-
05	31 #	30	-0-	-1 B	-26	30	3	Y	-0-		-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-27	29	3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A	
01	279 #	237	-0-	-42 B	-233	237	3	Y	-0-		-0-
02	224 #	260	-0-	36 B	-197	260	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-197								
03	248 #	246	-0-	-2 B	-199	246	3	Y	-0-		-0-
04	240 #	283	-0-	43 B	-156	283	3	Y	-0-		-0-
05	279 #	331	-0-	52 B	-104	331	3	Y	-0-		-0-
06	270 #	276	-0-	6 B	-98	276	3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2683 - 3023	
01	1116 #	556	-0-	-560 B	-7183	556	3	N	-0-		-0-
02	896 #	686	-0-	-210 B	-7393	686	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3008	CANCELLED UNDERAGE ->					-4385		
03	992 #	788	-0-	-204 B	-3212	788	3	N	-0-		-0-
04	960 #	748	-0-	-212 B	-3424	748	3	N	-0-		-0-
05	899 #	731	-0-	-168 B	-3592	731	3	N	-0-		-0-
06	750 #	752	-0-	2 B	-3590	752	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 2678 - 2864	
01	155 #	94	-0-	-61 B	-1276	94	3	N	-0-		-0-
02	84 #	155	-0-	71 B	-1205	155	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-466	CANCELLED UNDERAGE ->					-739		
03	62 #	210	-0-	148 B	-318	210	3	N	-0-		-0-
04	90 #	246	-0-	156 B	-162	246	3	N	-0-		-0-
05	186 #	230	-0-	44 B	-118	230	3	N	-0-		-0-
06	210 #	206	-0-	-4 B	-122	206	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 2678 - 2908	
01	341 #	291	-0-	-50 B	-50	291	3	Y	-0-		-0-
02	308 #	304	-0-	-4 B	-54	304	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-54								
03	372 #	393	-0-	21 B	-33	393	3	Y	-0-		-0-
04	360 #	364	-0-	4 B	-29	364	3	Y	-0-		-0-
05	382 R	411	-0-	29 B	-0-	411	3	Y	-0-		-0-
06	360 R	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2732 - 2916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		155 #	121	-0-	-34 B	-884	121 3			Y	-0-		-0-
02		140 #	124	-0-	-16 B	-900	124 3			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-85	CANCELLED UNDERAGE ->	-815							
03		155 #	133	-0-	-22 B	-107	133 3			Y	-0-		-0-
04		150 #	118	-0-	-32 B	-139	118 3			Y	-0-		-0-
05		155 #	77	-0-	-78 B	-217	77 3			Y	-0-		-0-
06		120 #	41	-0-	-79 B	-296	41 3			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #:		164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2762 - 2943	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2716 - 2986	
01		558 #	177	-0-	-381 B	-2592	167 3	10 9	Y	9	5 1		4
02		336 #	179	-0-	-157 B	-2749	172 3	7 9	Y	6	4 1		6
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1658	CANCELLED UNDERAGE ->	-1091							
03		279 #	160	-0-	-119 B	-1777	160 3			Y	-0-	6 1	-0-
04		270 #	130	-0-	-140 B	-1917	130 3			Y	-0-		-0-
05		248 #	133	-0-	-115 B	-2032	133 3			Y	-0-		-0-
06		180 #	142	-0-	-38 B	-2070	142 3			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2725 - 3162	
01		55 R	74	-0-	19 B	-0-	74 3			Y	-0-		-0-
02		124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133 3			Y	-0-		-0-
04		118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118 3			Y	-0-		-0-
05		124 #	65	-0-	-59 B	-59	65 3			Y	-0-		-0-
06		120 #	94	-0-	-26 B	-85	94 3			Y	-0-		-0-
J B TUBB F		WELL #:		21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2686 - 2952	
01		186 #	28	-0-	-158 B	-1583	28 3			N	-0-		-0-
02		84 #	62	-0-	-22 B	-1605	55 3	7 9	N	6	4 1		2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1330	CANCELLED UNDERAGE ->	-275							
03		93 #	117	-0-	24 B	-1306	98 3	19 9	N	17	17 1		2
04		90 #	122	-0-	32 B	-1274	102 3	20 9	N	18	18 1		2
05		62 #	120	-0-	58 B	-1216	98 3	22 9	N	20	20 1		2
06		120 #	112	-0-	-8 B	-1224	92 3	20 9	N	18	16 1		4
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2556 - 2932	
01		496 #	253	-0-	-243 B	-2555	253 3			Y	-0-		-0-
02		448 #	237	-0-	-211 B	-2766	237 3			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-558	CANCELLED UNDERAGE ->	-2208							
03		465 #	210	-0-	-255 B	-813	210 3			Y	-0-		-0-
04		420 #	216	-0-	-204 B	-1017	216 3			Y	-0-		-0-
05		403 #	220	-0-	-183 B	-1200	220 3			Y	-0-		-0-
06		240 #	192	-0-	-48 B	-1248	192 3			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 #	15	-0-	-16 B	-43	15	3			Y	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7 B	-50	21	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36 CANCELLED UNDERAGE -> -14															
03		31 #	22	-0-	-9 B	-45	22	3			Y	-0-			-0-
04		30 #	22	-0-	-8 B	-53	22	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	25	-0-	-6 B	-59	25	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	22	-0-	-8 B	-67	22	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002															
01		93 #	62	-0-	-31 B	-49	62	3			Y	-0-			-0-
02		84 #	101	-0-	17 B	-32	101	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32															
03		93 #	79	-0-	-14 B	-46	79	3			Y	-0-			-0-
04		90 #	38	-0-	-52 B	-98	38	3			Y	-0-			-0-
05		124 #	55	-0-	-69 B	-167	55	3			Y	-0-			-0-
06		120 #	72	-0-	-48 B	-215	72	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980															
01		682 #	268	-0-	-414 B	-414	228	3	40	9	Y	36	34	1	5
02		616 #	289	-0-	-327 B	-741	257	3	32	9	Y	29	32	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -741															
03		310 #	333	-0-	23 B	-718	296	3	37	9	Y	34	34	1	2
04		300 #	339	-0-	39 B	-679	299	3	40	9	Y	36	37	1	1
05		310 #	322	-0-	12 B	-667	281	3	41	9	Y	37	36	1	2
06		300 #	302	-0-	2 B	-665	265	3	37	9	Y	34	34	1	2
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956															
01		961 #	660	-0-	-301 B	-437	660	3			Y	-0-			-0-
02		868 #	715	-0-	-153 B	-590	715	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -456 CANCELLED UNDERAGE -> -134															
03		961 #	600	-0-	-361 B	-817	600	3			Y	-0-			-0-
04		930 #	527	-0-	-403 B	-1220	527	3			Y	-0-			-0-
05		961 #	432	-0-	-529 B	-1749	432	3			Y	-0-			-0-
06		780 #	398	-0-	-382 B	-2131	398	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127															
01		1054 #	639	-0-	-415 B	-1569	639	3			Y	-0-			-0-
02		868 #	660	-0-	-208 B	-1777	660	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -882 CANCELLED UNDERAGE -> -895															
03		1085 #	622	-0-	-463 B	-1345	622	3			Y	-0-			-0-
04		1050 #	646	-0-	-404 B	-1749	646	3			Y	-0-			-0-
05		1085 #	656	-0-	-429 B	-2178	656	3			Y	-0-			-0-
06		720 #	643	-0-	-77 B	-2255	643	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 #	544	-0-	48 B	-669	508 3	36 9	Y	33	29 1		4
02		644 #	468	-0-	-176 B	-845	468 3		Y	-0-	4 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -483 CANCELLED UNDERAGE -> -362													
03		713 #	534	-0-	-179 B	-662	534 3		Y	-0-			-0-
04		690 #	423	-0-	-267 B	-929	423 3		Y	-0-			-0-
05		620 #	392	-0-	-228 B	-1157	392 3		Y	-0-			-0-
06		540 #	384	-0-	-156 B	-1313	384 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135													
01		155 #	102	-0-	-53 B	-741	102 3		Y	-0-			-0-
02		140 #	104	-0-	-36 B	-777	104 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -668													
03	INC	G-10	131	-0-	131 B	22	131 3		Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	138	-0-	138 B	160	138 3		Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	137	-0-	137 B	297	137 3		Y	-0-			-0-
*06		431 R	134	-0-	-297 B	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136													
01		806 #	549	-0-	-257 B	-1448	509 3	40 9	Y	36	31 1		5
02		728 #	544	-0-	-184 B	-1632	513 3	31 9	Y	28	31 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -633 CANCELLED UNDERAGE -> -999													
03		775 #	593	-0-	-182 B	-815	576 3	17 9	Y	15	16 1		1
04		690 #	696	-0-	6 B	-809	696 3		Y	-0-	1 1		-0-
05		682 #	701	-0-	19 B	-790	701 3		Y	-0-			-0-
06		570 #	697	-0-	127 B	-663	697 3		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153													
01		155 #	121	-0-	-34 B	-103	121 3		Y	-0-			-0-
02		140 #	124	-0-	-16 B	-119	124 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -50 CANCELLED UNDERAGE -> -69													
03		155 #	133	-0-	-22 B	-72	133 3		Y	-0-			-0-
04		150 #	118	-0-	-32 B	-104	118 3		Y	-0-			-0-
05		155 #	100	-0-	-55 B	-159	100 3		Y	-0-			-0-
06		120 #	84	-0-	-36 B	-195	84 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150													
01		775 #	731	-0-	-44 B	-1813	691 3	40 9	Y	36	31 1		5
02		700 #	779	-0-	79 B	-1734	747 3	32 9	Y	29	32 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1291 CANCELLED UNDERAGE -> -443													
03		837 #	719	-0-	-118 B	-1409	682 3	37 9	Y	34	34 1		2
04		810 #	718	-0-	-92 B	-1501	701 3	17 9	Y	15	16 1		1
05		868 #	760	-0-	-108 B	-1609	760 3		Y	-0-	1 1		-0-
06		840 #	498	-0-	-342 B	-1951	498 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906													
01		124 #	32	-0-	-92 B	-3230	32 3		Y	-0-			-0-
02		84 #	77	-0-	-7 B	-3237	77 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1275 CANCELLED UNDERAGE -> -1962													
03		93 #	105	-0-	12 B	-1263	105 3		Y	-0-			-0-
04		90 #	1116	-0-	1026 B	-237	1116 3		Y	-0-			-0-
05		152 R	389	-0-	237 B	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
06		90 #	53	-0-	-37 B	-37	53 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 #	61	-0-	-32 B	-177	61	3	N	-0-	-0-	
02	84 #	62	-0-	-22 B	-199	62	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-127					
03	93 #	79	-0-	-14 B	-86	79	3	N	-0-	-0-	
04	90 #	49	-0-	-41 B	-127	49	3	N	-0-	-0-	
05	93 #	46	-0-	-47 B	-174	46	3	N	-0-	-0-	
06	90 #	48	-0-	-42 B	-216	48	3	N	-0-	-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878			
01	527 #	253	-0-	-274 B	-742	253	3	Y	-0-	-0-	
02	476 #	286	-0-	-190 B	-932	286	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-849	CANCELLED UNDERAGE ->		-83					
03	310 #	300	-0-	-10 B	-859	300	3	Y	-0-	-0-	
04	300 #	285	-0-	-15 B	-874	285	3	Y	-0-	-0-	
05	310 #	217	-0-	-93 B	-967	217	3	Y	-0-	-0-	
06	300 #	166	-0-	-134 B	-1101	166	3	Y	-0-	-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725			
01	434 #	181	-0-	-253 B	-1069	181	3	Y	-0-	-0-	
02	308 #	196	-0-	-112 B	-1181	196	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1181								
03	T. A.	203	-0-	203 B	-978	203	3	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	130	-0-	130 B	-848	130	3	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	177	-0-	177 B	-671	177	3	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	148	-0-	148 B	-523	148	3	Y	-0-	-0-	

TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132			
01	713 #	353	-0-	-360 B	-1243	353	3	Y	-0-	-0-	
02	532 #	441	-0-	-91 B	-1334	441	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1043	CANCELLED UNDERAGE ->		-291					
03	496 #	290	-0-	-206 B	-1249	290	3	Y	-0-	-0-	
04	480 #	297	-0-	-183 B	-1432	297	3	Y	-0-	-0-	
05	496 #	604	-0-	108 B	-1324	604	3	Y	-0-	-0-	
06	480 #	501	-0-	21 B	-1303	501	3	Y	-0-	-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994			
01	2883 #	1370	-0-	-1513 B	-4272	1367	3	3 9 Y	3	3 1	-0-
02	2604 #	1555	-0-	-1049 B	-5321	1552	3	3 9 Y	3	3 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3757	CANCELLED UNDERAGE ->		-1564					
03	2170 #	1868	-0-	-302 B	-4059	1865	3	3 9 Y	3	3 1	-0-
04	2100 #	1680	-0-	-420 B	-4479	1676	3	4 9 Y	4	4 1	-0-
05	1953 #	1622	-0-	-331 B	-4810	1618	3	4 9 Y	4	4 1	-0-
06	1800 #	1567	-0-	-233 B	-5043	1564	3	3 9 Y	3	3 1	-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974			
01	1860 #	1267	-0-	-593 B	-1566	1267	3	Y	-0-	-0-	
02	1680 #	1449	-0-	-231 B	-1797	1449	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-913	CANCELLED UNDERAGE ->		-884					
03	1922 #	1652	-0-	-270 B	-1183	1652	3	Y	-0-	-0-	
04	1860 #	1144	-0-	-716 B	-1899	1144	3	Y	-0-	-0-	
05	1922 #	1530	-0-	-392 B	-2291	1530	3	Y	-0-	-0-	
06	1590 #	1387	-0-	-203 B	-2494	1387	3	Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 -	2873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1178 #	956	-0-	-222 B	-1111	956	3	N	-0-		-0-	
02		1064 #	772	-0-	-292 B	-1403	772	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-964	CANCELLED UNDERAGE ->		-439						
03		1085 #	855	-0-	-230 B	-1194	855	3	N	-0-		-0-	
04		1020 #	919	-0-	-101 B	-1295	919	3	N	-0-		-0-	
05		1054 #	943	-0-	-111 B	-1406	943	3	N	-0-		-0-	
06		930 #	919	-0-	-11 B	-1417	919	3	N	-0-		-0-	

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	2705 -	3144
01		31 #	20	-0-	-11 B	-215	20	3	Y	-0-		-0-	
02		28 #	22	-0-	-6 B	-221	22	3	Y	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-221									
03		31 #	26	-0-	-5 B	-226	26	3	Y	-0-		-0-	
04		30 #	26	-0-	-4 B	-230	26	3	Y	-0-		-0-	
05		31 #	24	-0-	-7 B	-237	24	3	Y	-0-		-0-	
06		30 #	161	-0-	131 B	-106	161	3	Y	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:		33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 -	2893
01		31 #	24	-0-	-7 B	-60	24	3	N	-0-		-0-	
02		28 #	25	-0-	-3 B	-63	25	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-23	CANCELLED UNDERAGE ->		-40						
03		31 #	27	-0-	-4 B	-27	27	3	N	-0-		-0-	
04		30 #	43	-0-	13 B	-14	43	3	N	-0-		-0-	
05		31 #	40	-0-	9 B	-5	40	3	N	-0-		-0-	
*06		52 R	57	-0-	5 B	-0-	57	3	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2721 -	2990
01		227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	Y	-0-		-0-	
02		229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	Y	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 #	190	-0-	-244 B	-244	190	3	Y	-0-		-0-	
04		420 #	195	-0-	-225 B	-469	195	3	Y	-0-		-0-	
05		434 #	235	-0-	-199 B	-668	235	3	Y	-0-		-0-	
06		240 #	215	-0-	-25 B	-693	215	3	Y	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2784 -	2929
01		899 #	862	-0-	-37 B	-705	862	3	N	-0-		-0-	
02		812 #	785	-0-	-27 B	-732	785	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-280	CANCELLED UNDERAGE ->		-452						
03		899 #	888	-0-	-11 B	-291	888	3	N	-0-		-0-	
04		870 #	870	-0-	-0- B	-291	870	3	N	-0-		-0-	
05		868 #	930	-0-	62 B	-229	930	3	N	-0-		-0-	
06		870 #	888	-0-	18 B	-211	888	3	N	-0-		-0-	

TUBB, J. B. C		WELL #:		9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2744 -	2974
01		31 #	15	-0-	-16 B	-166	15	3	N	-0-		-0-	
02		28 #	21	-0-	-7 B	-173	21	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-132						
03		31 #	22	-0-	-9 B	-50	22	3	N	-0-		-0-	
04		30 #	22	-0-	-8 B	-58	22	3	N	-0-		-0-	
05		31 #	25	-0-	-6 B	-64	25	3	N	-0-		-0-	
06		30 #	22	-0-	-8 B	-72	22	3	N	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)													
APACHE CORPORATION													
TUBB, J. B. C													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 027200													
WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 #	448	-0-	14 B	-202	448 3		Y	-0-			-0-
02		420 #	312	-0-	-108 B	-310	312 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -310													
03		682 #	250	-0-	-432 B	-742	250 3		Y	-0-			-0-
04		660 #	400	-0-	-260 B	-1002	400 3		Y	-0-			-0-
05		682 #	616	-0-	-66 B	-1068	616 3		Y	-0-			-0-
06		420 #	585	-0-	165 B	-903	585 3		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888													
01		1333 #	1207	-0-	-126 B	-977	1207 3		N	-0-			-0-
02		1204 #	1093	-0-	-111 B	-1088	1093 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -545 CANCELLED UNDERAGE -> -543													
03		1271 #	1206	-0-	-65 B	-610	1206 3		N	-0-			-0-
04		1230 #	1215	-0-	-15 B	-625	1215 3		N	-0-			-0-
05		1271 #	1247	-0-	-24 B	-649	1247 3		N	-0-			-0-
06		1170 #	1197	-0-	27 B	-622	1197 3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938													
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1831			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1831			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1831													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830													
01		744 #	573	-0-	-171 B	-691	573 3		N	-0-			-0-
02		644 #	492	-0-	-152 B	-843	492 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -608 CANCELLED UNDERAGE -> -235													
03		651 #	577	-0-	-74 B	-682	577 3		N	-0-			-0-
04		630 #	621	-0-	-9 B	-691	621 3		N	-0-			-0-
05		620 #	598	-0-	-22 B	-713	598 3		N	-0-			-0-
06		570 #	600	-0-	30 B	-683	600 3		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A													
01		496 #	403	-0-	-93 B	-252	363 3	40 9	Y	36	34 1		5
02		448 #	362	-0-	-86 B	-338	330 3	32 9	Y	29	32 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -338													
03		434 #	411	-0-	-23 B	-361	374 3	37 9	Y	34	34 1		2
04		420 #	460	-0-	40 B	-321	420 3	40 9	Y	36	37 1		1
05		434 #	430	-0-	-4 B	-325	389 3	41 9	Y	37	36 1		2
06		390 #	382	-0-	-8 B	-333	345 3	37 9	Y	34	34 1		2
JUDKINS GAS UNIT I													
WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
01		341 #	337	-0-	-4 B	-411		337	3		N	-0-
02		308 #	286	-0-	-22 B	-433		286	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256 CANCELLED UNDERAGE -> -177												
03		310 #	317	-0-	7 B	-249		317	3		N	-0-
04		330 #	310	-0-	-20 B	-269		310	3		N	-0-
05		341 #	307	-0-	-34 B	-303		307	3		N	-0-
06		330 #	290	-0-	-40 B	-343		290	3		N	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889												
01		992 #	506	-0-	-486 B	-1194		466	3	40 9	Y	5
02		896 #	485	-0-	-411 B	-1605		453	3	32 9	Y	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1605												
03		558 #	549	-0-	-9 B	-1614		537	3	12 9	Y	1
04		540 #	579	-0-	39 B	-1575		579	3		Y	-0-
05		558 #	561	-0-	3 B	-1572		561	3		Y	-0-
06		540 #	592	-0-	52 B	-1520		592	3		Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982												
01		1457 #	1380	-0-	-77 B	-764		1380	3		N	-0-
02		1316 #	1197	-0-	-119 B	-883		1197	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -549 CANCELLED UNDERAGE -> -334												
03		1426 #	1388	-0-	-38 B	-587		1388	3		N	-0-
04		1380 #	1378	-0-	-2 B	-589		1378	3		N	-0-
05		1395 #	1382	-0-	-13 B	-602		1382	3		N	-0-
06		1350 #	1338	-0-	-12 B	-614		1338	3		N	-0-
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333												
01		279 #	100	-0-	-179 B	-1978		100	3		Y	-0-
02		168 #	140	-0-	-28 B	-2006		140	3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -790 CANCELLED UNDERAGE -> -1216												
03		155 #	246	-0-	91 B	-699		246	3		Y	-0-
04		150 #	268	-0-	118 B	-581		268	3		Y	-0-
05		155 #	338	-0-	183 B	-398		338	3		Y	-0-
06		150 #	390	-0-	240 B	-158		390	3		Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054												
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2756 -	3055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		372 #	310	-0-	-62 B	-246	310	3	N	-0-		-0-	
02		336 #	288	-0-	-48 B	-294	288	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-185	CANCELLED	UNDERAGE ->		-109					
03		341 #	308	-0-	-33 B	-218	308	3	N	-0-		-0-	
04		330 #	312	-0-	-18 B	-236	312	3	N	-0-		-0-	
05		341 #	298	-0-	-43 B	-279	298	3	N	-0-		-0-	
06		300 #	331	-0-	31 B	-248	331	3	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2735 -	2985
01		1209 #	1184	-0-	-25 B	-369	1184	3	N	-0-		-0-	
02		1092 #	1045	-0-	-47 B	-416	1045	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-188	CANCELLED	UNDERAGE ->		-228					
03		1209 #	1152	-0-	-57 B	-245	1152	3	N	-0-		-0-	
04		1170 #	1145	-0-	-25 B	-270	1145	3	N	-0-		-0-	
05		1209 #	1159	-0-	-50 B	-320	1159	3	N	-0-		-0-	
06		1140 #	1104	-0-	-36 B	-356	1104	3	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2710 -	3070
01		1147 #	1045	-0-	-102 B	-712	1045	3	N	-0-		-0-	
02		1036 #	899	-0-	-137 B	-849	899	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-507	CANCELLED	UNDERAGE ->		-342					
03		1116 #	1003	-0-	-113 B	-620	1003	3	N	-0-		-0-	
04		1080 #	1027	-0-	-53 B	-673	1027	3	N	-0-		-0-	
05		1085 #	1030	-0-	-55 B	-728	1030	3	N	-0-		-0-	
06		1020 #	1006	-0-	-14 B	-742	1006	3	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2680 -	3044
01		310 #	142	-0-	-168 B	-537	142	3	N	-0-		-0-	
02		280 #	161	-0-	-119 B	-656	161	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-427	CANCELLED	UNDERAGE ->		-229					
03		279 #	222	-0-	-57 B	-484	222	3	N	-0-		-0-	
04		270 #	235	-0-	-35 B	-519	235	3	N	-0-		-0-	
05		217 #	247	-0-	30 B	-489	247	3	N	-0-		-0-	
06		210 #	271	-0-	61 B	-428	271	3	N	-0-		-0-	

BAKER OPERATING, INC.		046623											
FURR-TUBB		WELL #:		2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2656 -	2993
01		465 #	442	-0-	-23 B	-197	442	3	Y	-0-		24	
02		420 #	397	-0-	-23 B	-220	397	3	Y	-0-		24	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-204	CANCELLED	UNDERAGE ->		-16					
03		434 #	439	-0-	5 B	-199	439	3	Y	-0-		24	
04		420 #	425	-0-	5 B	-194	425	3	Y	-0-		24	
05		434 #	434	-0-	-0- B	-194	434	3	Y	-0-		24	
06		420 #	417	-0-	-3 B	-197	417	3	Y	-0-		24	

FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 -	2875
01		744 #	715	-0-	-29 B	-352	715	3	Y	-0-		54	
02		672 #	645	-0-	-27 B	-379	645	3	Y	-0-		54	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-341	CANCELLED	UNDERAGE ->		-38					
03		713 #	666	-0-	-47 B	-388	666	3	Y	-0-		54	
04		690 #	687	-0-	-3 B	-391	687	3	Y	-0-		54	
05		713 #	703	-0-	-10 B	-401	703	3	Y	-0-		54	
06		690 #	674	-0-	-16 B	-417	674	3	Y	-0-		54	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 #	2889	-0-	254 B	-6889	2780 2	109 9	N	99	98 1	1
02		2296 #	1699	-0-	-597 B	-7486	1616 2	83 9	N	75	75 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4770 CANCELLED UNDERAGE -> -2716												
03		2542 #	1229	-0-	-1313 B	-6083	1209 2	20 9	N	18	19 1	-0-
04		2790 #	302	-0-	-2488 B	-8571	299 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		2883 #	-0-	-0-	-2883 B	-11454			N	-0-		-0-
06		2790 #	NO RPT	-0-	-2790 B	-14244			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A												
01		992 #	589	-0-	-403 B	-3926	589 2		Y	-0-		-0-
02		560 #	594	-0-	34 B	-3892	594 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3892												
03		INC G-10	120	-0-	120 B	-3772	120 2		Y	-0-		-0-
04		INC G-10	388	-0-	388 B	-3384	388 2		Y	-0-		-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3384			Y	-0-		-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-3384			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A												
01		868 #	841	-0-	-27 B	-2197	841 2		N	-0-		-0-
02		756 #	497	-0-	-259 B	-2456	497 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1426 CANCELLED UNDERAGE -> -1030												
03		837 #	431	-0-	-406 B	-1832	431 2		N	-0-		-0-
04		810 #	116	-0-	-694 B	-2526	116 2		N	-0-		-0-
05		837 #	77	-0-	-760 B	-3286	77 2		N	-0-		-0-
06		810 #	NO RPT	-0-	-810 B	-4096			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
01		2015 #	1808	-0-	-207 B	-10298	1808 2		N	-0-		-0-
02		1820 #	1574	-0-	-246 B	-10544	1574 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2896 CANCELLED UNDERAGE -> -7648												
03		1240 #	1179	-0-	-61 B	-2957	1179 2		N	-0-		-0-
04		1740 #	320	-0-	-1420 B	-4377	320 2		N	-0-		-0-
05		1798 #	-0-	-0-	-1798 B	-6175			N	-0-		-0-
06		1740 #	NO RPT	-0-	-1740 B	-7915			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
01		1116 #	585	-0-	-531 B	-4524	585 2		N	-0-		-0-
02		1120 #	198	-0-	-922 B	-5446	198 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2314 CANCELLED UNDERAGE -> -3132												
03		1240 #	234	-0-	-1006 B	-3320	234 2		N	-0-		-0-
04		1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4520			N	-0-		-0-
05		589 #	-0-	-0-	-589 B	-5109			N	-0-		-0-
06		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-5679			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	385	-0-	323 B	-1553	385	2		N	-0-			-0-
02		392 #	182	-0-	-210 B	-1763	182	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -599 CANCELLED UNDERAGE -> -1164														
03		434 #	218	-0-	-216 B	-815	218	2		N	-0-			-0-
04		420 #	22	-0-	-398 B	-1213	22	2		N	-0-			-0-
05		372 #	18	-0-	-354 B	-1567	18	2		N	-0-			-0-
06		360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-1927				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A														
01		589 #	936	-0-	347 B	-717	936	2		N	-0-			-0-
02		980 R	1697	-0-	717 B	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		589 #	343	-0-	-246 B	-246	343	2		N	-0-			-0-
04		894 R	1140	-0-	246 B	-0-	1138	2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		589 #	128	-0-	-461 B	-461	127	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1031				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A														
01		1395 #	1267	-0-	-128 B	-376	1267	2		Y	-0-			-0-
02		1260 #	1097	-0-	-163 B	-539	1097	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -539														
03		1395 #	1375	-0-	-20 B	-559	1375	2		Y	-0-			-0-
04		1350 #	1293	-0-	-57 B	-616	1293	2		Y	-0-			-0-
05		1395 #	1482	-0-	87 B	-529	1482	2		Y	-0-			-0-
06		1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-1759				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
01		744 #	263	-0-	-481 B	-1661	263	2		Y	-0-			-0-
02		672 #	536	-0-	-136 B	-1797	536	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1797														
03		558 #	415	-0-	-143 B	-1940	415	2		Y	-0-			-0-
04		540 #	95	-0-	-445 B	-2385	95	2		Y	-0-			-0-
05		589 #	43	-0-	-546 B	-2931	43	2		Y	-0-			-0-
06		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-3501				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A														
01		806 #	460	-0-	-346 B	-2725	460	2		N	-0-			-0-
02		672 #	695	-0-	23 B	-2702	695	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1780 CANCELLED UNDERAGE -> -922														
03		744 #	196	-0-	-548 B	-2328	196	2		N	-0-			-0-
04		720 #	592	-0-	-128 B	-2456	592	2		N	-0-			-0-
05		775 #	813	-0-	38 B	-2418	813	2		N	-0-			-0-
06		750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-3168				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	620 #	602	-0-	-18 B	-1131	585 2	4 4	Y	12	12 1	-0-	
02	476 #	633	-0-	157 B	-974	13 9	12 9	Y	11	11 1	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -974											
03	496 #	593	-0-	97 B	-877	561 2	32 9	Y	29	29 1	-0-	
04	570 #	235	-0-	-335 B	-1212	217 2	18 9	Y	16	16 1	-0-	
05	620 #	283	-0-	-337 B	-1549	250 2	33 9	Y	30	29 1	1	
06	600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-2149			Y	NO RPT		1	
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761												
01	930 #	845	-0-	-85 B	-385	824 2	21 9	N	19	16 1	4	
02	840 #	864	-0-	24 B	-361	846 2	18 9	N	16	15 1	5	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -236											
03	930 #	802	-0-	-128 B	-253	784 2	18 9	N	16	18 1	3	
04	900 #	917	-0-	17 B	-236	899 2	18 9	N	16	15 1	4	
05	961 #	952	-0-	-9 B	-245	930 2	22 9	N	20	20 1	4	
06	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1175			N	NO RPT		4	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
01	279 #	257	-0-	-22 B	-499	257 2		Y	-0-		-0-	
02	252 #	321	-0-	69 B	-430	321 2		Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -430											
03	279 #	296	-0-	17 B	-413	296 2		Y	-0-		-0-	
04	270 #	208	-0-	-62 B	-475	208 2		Y	-0-		-0-	
05	341 #	121	-0-	-220 B	-695	121 2		Y	-0-		-0-	
06	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-1025			Y	NO RPT		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
01	465 #	472	-0-	7 B	-1229	452 2	20 9	N	18	18 1	-0-	
02	420 #	231	-0-	-189 B	-1418	216 2	15 9	N	14	14 1	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -867 CANCELLED UNDERAGE -> -551											
03	465 #	264	-0-	-201 B	-1068	246 2	18 9	N	16	16 1	-0-	
04	450 #	270	-0-	-180 B	-1248	256 2	14 9	N	13	13 1	-0-	
05	465 #	504	-0-	39 B	-1209	483 2	21 9	N	19	18 1	1	
06	450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-1659			N	NO RPT		1	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
01	1374 R	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		Y	-0-		-0-	
02	1636 R	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 2		Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 #	546	-0-	-787 B	-787	546 2		Y	-0-		-0-	
04	1320 #	1081	-0-	-239 B	-1026	1081 2		Y	-0-		-0-	
05	1488 #	75	-0-	-1413 B	-2439	75 2		Y	-0-		-0-	
06	1440 #	NO RPT	-0-	-1440 B	-3879			Y	NO RPT		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												
01	806 #	733	-0-	-73 B	-152	709 2	24 9	Y	22	19 1	5	
02	728 #	662	-0-	-66 B	-218	644 2	18 9	Y	16	16 1	5	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -218											
03	806 #	721	-0-	-85 B	-303	699 2	22 9	Y	20	21 1	4	
04	780 #	778	-0-	-2 B	-305	756 2	22 9	Y	20	19 1	5	
05	806 #	799	-0-	-7 B	-312	778 2	21 9	Y	19	20 1	4	
06	720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-1032			Y	NO RPT		4	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 #	917	-0-	-75 B	-1419	893	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02		924 #	885	-0-	-39 B	-1458	854	2	31	9	Y	28	27	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1458																	
03		1023 #	698	-0-	-325 B	-1783	691	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04		990 #	482	-0-	-508 B	-2291	482	2			Y	-0-					-0-
05		992 #	-0-	-0-	-992 B	-3283					Y	-0-					-0-
06		960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-4243					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984																	
01		186 #	-0-	-0-	-186 B	-8228					N	-0-					-0-
02		168 #	108	-0-	-60 B	-8288	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1506 CANCELLED UNDERAGE -> -6782																	
03		186 #	-0-	-0-	-186 B	-1692					N	-0-					-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-1722					N	-0-					-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124 B	-1846					N	-0-					-0-
06		120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-1966					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998																	
01		651 #	370	-0-	-281 B	-3084	369	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02		364 #	614	-0-	250 B	-2834	599	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2071 CANCELLED UNDERAGE -> -763																	
03		310 #	147	-0-	-163 B	-2234	144	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04		360 #	512	-0-	152 B	-2082	503	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05		682 #	833	-0-	151 B	-1931	833	2			N	-0-					-0-
06		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-2591					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		1922 #	1423	-0-	-499 B	-11624	1423	2			N	-0-					-0-
02		1400 #	520	-0-	-880 B	-12504	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4471 CANCELLED UNDERAGE -> -8033																	
03		1550 #	785	-0-	-765 B	-5236	785	2			N	-0-					-0-
04		1500 #	106	-0-	-1394 B	-6630	106	2			N	-0-					-0-
05		1426 #	139	-0-	-1287 B	-7917	139	2			N	-0-					-0-
06		1380 #	NO RPT	-0-	-1380 B	-9297					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975																	
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
02		168 #	-0-	-0-	-168 B	-1064					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1064																	
03		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064					Y	-0-					-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064					Y	-0-					-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064					Y	-0-					-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1064					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1426 #	1190	-0-	-236 B	-3202	1190 2				Y	-0-			-0-
02		952 #	921	-0-	-31 B	-3233	921 2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3233															
03		961 #	768	-0-	-193 B	-3426	768 2				Y	-0-			-0-
04		1140 #	136	-0-	-1004 B	-4430	136 2				Y	-0-			-0-
05		1178 #	160	-0-	-1018 B	-5448	160 2				Y	-0-			-0-
06		1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-6588					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A															
01		279 #	125	-0-	-154 B	-4107	125 2				N	-0-			-0-
02		252 #	185	-0-	-67 B	-4174	185 2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -698 CANCELLED UNDERAGE -> -3476															
03		217 #	15	-0-	-202 B	-900	15 2				N	-0-			-0-
04		120 #	5	-0-	-115 B	-1015	5 2				N	-0-			-0-
05		217 #	33	-0-	-184 B	-1199	33 2				N	-0-			-0-
06		210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-1409					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086															
01		31 #	1	-0-	-30 B	-10055	1 2				N	-0-			-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84 B	-10139					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10139															
03		93 #	12	-0-	-81 B	-10220	12 2				N	-0-			-0-
04		90 #	298	-0-	208 B	-10012	298 2				N	-0-			-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1 B	-10013					N	-0-			-0-
06		1 #	NO RPT	-0-	-1 B	-10014					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664															
01		3813 #	3314	-0-	-499 B	-1470	3314 2				Y	-0-			-0-
02		3416 #	2643	-0-	-773 B	-2243	2643 2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2243															
03		INC G-10	3372	-0-	3372 B	1129	3372 2				Y	-0-			-0-
04		INC G-10	2888	-0-	2888 B	4017	2888 2				Y	-0-			-0-
05		INC G-10	3558	-0-	3558 B	7575	3558 2				Y	-0-			-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	7575					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A															
01		558 #	659	-0-	101 B	-835	659 2				Y	-0-			-0-
02		504 #	515	-0-	11 B	-824	515 2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -824															
03		558 #	222	-0-	-336 B	-1160	222 2				Y	-0-			-0-
04		630 #	-0-	-0-	-630 B	-1790					Y	-0-			-0-
05		651 #	-0-	-0-	-651 B	-2441					Y	-0-			-0-
06		630 #	NO RPT	-0-	-630 B	-3071					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 #	458	-0-	86 B	-1718	458	2		N	-0-		-0-
02		448 #	279	-0-	-169 B	-1887	279	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -486 CANCELLED UNDERAGE -> -1401													
03		496 #	240	-0-	-256 B	-742	240	2		N	-0-		-0-
04		480 #	-0-	-0-	-480 B	-1222				N	-0-		-0-
05		465 #	29	-0-	-436 B	-1658	29	2		N	-0-		-0-
06		450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-2108				N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A													
01		837 #	388	-0-	-449 B	-3831	388	2		N	-0-		-0-
02		476 #	685	-0-	209 B	-3622	685	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2739 CANCELLED UNDERAGE -> -883													
03		372 #	152	-0-	-220 B	-2959	152	2		N	-0-		-0-
04		390 #	522	-0-	132 B	-2827	522	2		N	-0-		-0-
05		744 #	-0-	-0-	-744 B	-3571				N	-0-		-0-
06		720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-4291				N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052													
01		465 #	481	-0-	16 B	-235	481	2		Y	-0-		-0-
02		420 #	93	-0-	-327 B	-562	93	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -562													
03		INC G-10	212	-0-	212 B	-350	212	2		Y	-0-		-0-
04		INC G-10	245	-0-	245 B	-105	245	2		Y	-0-		-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-105				Y	-0-		-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-105				Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912													
01		1395 #	58	-0-	-1337 B	-6246	58	2		N	-0-		-0-
02		1260 #	1073	-0-	-187 B	-6433	1073	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3230 CANCELLED UNDERAGE -> -3203													
03		837 #	324	-0-	-513 B	-3743	324	2		N	-0-		-0-
04		810 #	-0-	-0-	-810 B	-4553				N	-0-		-0-
05		1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-5731				N	-0-		-0-
06		1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-6871				N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
01		775 #	111	-0-	-664 B	-2656	111	2		Y	-0-		-0-
02		588 #	785	-0-	197 B	-2459	727	2	58	9	Y	53	52 1 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2459													
03		558 #	160	-0-	-398 B	-2857	141	2	19	9	Y	17	18 1
04		150 #	543	-0-	393 B	-2464	489	2	54	9	Y	49	49 1
05		868 #	78	-0-	-790 B	-3254	78	2		Y	-0-		-0-
06		840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-4094				Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A													
01		465 #	1054	-0-	589 B	-1885	1054	2		N	-0-		-0-
02		392 #	461	-0-	69 B	-1816	461	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1090 CANCELLED UNDERAGE -> -726													
03		434 #	385	-0-	-49 B	-1139	385	2		N	-0-		-0-
04		1020 #	141	-0-	-879 B	-2018	141	2		N	-0-		-0-
05		1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-3072				N	-0-		-0-
06		1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-4092				N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 #	17	-0-	-14 B	-261	8 2	9 9	Y	8	9 1		-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-289			Y	6	6 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -289													
03	T. A.		23	-0-	23 B	-266	21 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	T. A.		32	-0-	32 B	-234	31 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	T. A.		26	-0-	26 B	-208	26 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-208			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A													
01		1209 #	1136	-0-	-73 B	-4183	1136 2		N	-0-			-0-
02		924 #	737	-0-	-187 B	-4370	737 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3017 CANCELLED UNDERAGE -> -1353													
03		1023 #	513	-0-	-510 B	-3527	513 2		N	-0-			-0-
04		1110 #	108	-0-	-1002 B	-4529	108 2		N	-0-			-0-
05		1147 #	101	-0-	-1046 B	-5575	101 2		N	-0-			-0-
06		1110 #	NO RPT	-0-	-1110 B	-6685			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A													
01		124 #	105	-0-	-19 B	-434	105 2		N	-0-			-0-
02		84 #	59	-0-	-25 B	-459	59 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -205													
03		93 #	49	-0-	-44 B	-298	49 2		N	-0-			-0-
04		90 #	9	-0-	-81 B	-379	9 2		N	-0-			-0-
05		93 #	5	-0-	-88 B	-467	5 2		N	-0-			-0-
06		90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-557			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		837 #	788	-0-	-49 B	-2445	788 2		N	-0-			-0-
02		728 #	622	-0-	-106 B	-2551	622 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1258 CANCELLED UNDERAGE -> -1293													
03		806 #	628	-0-	-178 B	-1436	628 2		N	-0-			-0-
04		750 #	495	-0-	-255 B	-1691	495 2		N	-0-			-0-
05		775 #	-0-	-0-	-775 B	-2466			N	-0-			-0-
06		750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-3216			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 #	712	-0-	-280 B	-2655	712 2		N	-0-			-0-
02		896 #	405	-0-	-491 B	-3146	405 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1829 CANCELLED UNDERAGE -> -1317													
03		682 #	384	-0-	-298 B	-2127	384 2		N	-0-			-0-
04		690 #	82	-0-	-608 B	-2735	82 2		N	-0-			-0-
05		713 #	70	-0-	-643 B	-3378	70 2		N	-0-			-0-
06		690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-4068			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
01		682 #	710	-0-	28 B	-2227	710 2		N	-0-			-0-
02		616 #	408	-0-	-208 B	-2435	408 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1133 CANCELLED UNDERAGE -> -1302													
03		682 #	320	-0-	-362 B	-1495	320 2		N	-0-			-0-
04		690 #	-0-	-0-	-690 B	-2185			N	-0-			-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713 B	-2898			N	-0-			-0-
06		690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-3588			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950													
01		434 #	47	-0-	-387 B	-6683	47 2		N	-0-			-0-
02		392 #	251	-0-	-141 B	-6824	251 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1037 CANCELLED UNDERAGE -> -5787													
03		403 #	169	-0-	-234 B	-1271	169 2		N	-0-			-0-
04		270 #	22	-0-	-248 B	-1519	22 2		N	-0-			-0-
05		279 #	23	-0-	-256 B	-1775	23 2		N	-0-			-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-2045			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930													
01		589 #	679	-0-	90 B	-7095	679 2		N	-0-			-0-
02		532 #	292	-0-	-240 B	-7335	292 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1725 CANCELLED UNDERAGE -> -5610													
03		589 #	305	-0-	-284 B	-2009	305 2		N	-0-			-0-
04		660 #	469	-0-	-191 B	-2200	469 2		N	-0-			-0-
05		682 #	-0-	-0-	-682 B	-2882			N	-0-			-0-
06		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-3542			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905													
01		31 #	15	-0-	-16 B	-347	15 2		N	-0-			-0-
02		28 #	8	-0-	-20 B	-367	8 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -131 CANCELLED UNDERAGE -> -236													
03		12 #	6	-0-	-6 B	-137	6 2		N	-0-			-0-
04		15 #	1	-0-	-14 B	-151	1 2		N	-0-			-0-
05		15 #	1	-0-	-14 B	-165	1 2		N	-0-			-0-
06		15 #	NO RPT	-0-	-15 B	-180			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988													
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-819			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-819			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -819													
03		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819			Y	-0-			-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819			Y	-0-			-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-819			Y	-0-			-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-819			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE											
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 #	1056	-0-	33 B	-5184	1056 2	N	-0-			-0-
02	952 #	505	-0-	-447 B	-5631	505 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2388 CANCELLED UNDERAGE -> -3243											
03	1054 #	322	-0-	-732 B	-3120	322 2	N	-0-			-0-
04	1020 #	101	-0-	-919 B	-4039	101 2	N	-0-			-0-
05	1054 #	77	-0-	-977 B	-5016	77 2	N	-0-			-0-
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-6036		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063											
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2727		N	-0-			-0-
02	56 #	44	-0-	-12 B	-2739	44 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -2634											
03	62 #	54	-0-	-8 B	-113	54 2	N	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6 B	-119		N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-181		N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-241		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011											
01	372 #	276	-0-	-96 B	-468	276 2	N	-0-			-0-
02	990 R	1458	-0-	468 B	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	962 2	N	-0-			-0-
04	360 #	10	-0-	-350 B	-350	10 2	N	-0-			-0-
05	372 #	36	-0-	-336 B	-686	36 2	N	-0-			-0-
06	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-1046		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040											
01	186 #	218	-0-	32 B	-475	218 2	N	-0-			-0-
02	168 #	70	-0-	-98 B	-573	70 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -234 CANCELLED UNDERAGE -> -339											
03	186 #	95	-0-	-91 B	-325	95 2	N	-0-			-0-
04	210 #	101	-0-	-109 B	-434	101 2	N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-651		N	-0-			-0-
06	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-861		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068											
01	837 #	493	-0-	-344 B	-3633	493 2	N	-0-			-0-
02	756 #	607	-0-	-149 B	-3782	607 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2385 CANCELLED UNDERAGE -> -1397											
03	837 #	165	-0-	-672 B	-3057	165 2	N	-0-			-0-
04	480 #	577	-0-	97 B	-2960	577 2	N	-0-			-0-
05	682 #	65	-0-	-617 B	-3577	65 2	N	-0-			-0-
06	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-4237		N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 #	867	-0-	92 B	-3836	836 2	31 9	N	28	27 1		1
02		1036 #	331	-0-	-705 B	-4541	322 2	9 9	N	8	9 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2008 CANCELLED UNDERAGE -> -2533													
03		1147 #	203	-0-	-944 B	-2952	192 2	11 9	N	10	10 1		-0-
04		1110 #	371	-0-	-739 B	-3691	361 2	10 9	N	9	9 1		-0-
05		868 #	-0-	-0-	-868 B	-4559			N	-0-			-0-
06		840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-5399			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998													
01		93 #	34	-0-	-59 B	-4816	34 2		N	-0-			-0-
02		112 #	174	-0-	62 B	-4754	174 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -956 CANCELLED UNDERAGE -> -3798													
03		124 #	78	-0-	-46 B	-1002	78 2		N	-0-			-0-
04		120 #	2	-0-	-118 B	-1120	2 2		N	-0-			-0-
05		186 #	17	-0-	-169 B	-1289	17 2		N	-0-			-0-
06		180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-1469			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912													
01		186 #	717	-0-	531 B	-6224	717 2		N	-0-			-0-
02		28 #	75	-0-	47 B	-6177	75 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1365 CANCELLED UNDERAGE -> -4812													
03		31 #	258	-0-	227 B	-1138	258 2		N	-0-			-0-
04		690 #	377	-0-	-313 B	-1451	377 2		N	-0-			-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713 B	-2164			N	-0-			-0-
06		690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-2854			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965													
01		682 #	699	-0-	17 B	-1775	699 2		N	-0-			-0-
02		616 #	421	-0-	-195 B	-1970	421 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1088 CANCELLED UNDERAGE -> -882													
03		682 #	347	-0-	-335 B	-1423	347 2		N	-0-			-0-
04		690 #	109	-0-	-581 B	-2004	109 2		N	-0-			-0-
05		713 #	121	-0-	-592 B	-2596	121 2		N	-0-			-0-
06		690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-3286			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005													
01		558 #	867	-0-	309 B	-1483	867 2		N	-0-			-0-
02		504 #	474	-0-	-30 B	-1513	474 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1309 CANCELLED UNDERAGE -> -204													
03		558 #	419	-0-	-139 B	-1448	419 2		N	-0-			-0-
04		840 #	-0-	-0-	-840 B	-2288			N	-0-			-0-
05		868 #	-0-	-0-	-868 B	-3156			N	-0-			-0-
06		840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-3996			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987													
01		1147 #	1245	-0-	98 B	-3025	1233 2	12 9	N	11	11 1		-0-
02		980 #	886	-0-	-94 B	-3119	877 2	9 9	N	8	8 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2074 CANCELLED UNDERAGE -> -1045													
03		1085 #	468	-0-	-617 B	-2691	461 2	7 9	N	6	6 1		-0-
04		1200 #	133	-0-	-1067 B	-3758	132 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		1240 #	8	-0-	-1232 B	-4990	8 2		N	-0-			-0-
06		1200 #	NO RPT	-0-	-1200 B	-6190			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3007 #	2215	-0-	-792 B	-4976	2168	2	47	9	Y	43	42	1			1
02		2492 #	1168	-0-	-1324 B	-6300	1132	2	36	9	Y	33	33	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03		INC G-10	1458	-0-	1458 B	-4842	1433	2	25	9	Y	23	24	1			-0-
04		INC G-10	134	-0-	134 B	-4708	130	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05		INC G-10	4	-0-	4 B	-4704	4	2			Y	-0-					-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-4704					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064																	
01		1674 #	736	-0-	-938 B	-4686	660	2	76	9	Y	69	69	1			1
02		1176 #	1729	-0-	553 B	-4133	1719	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03		1147 #	317	-0-	-830 B	-4963	316	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		720 #	1085	-0-	365 B	-4598	1082	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05		1922 #	282	-0-	-1640 B	-6238	282	2			Y	-0-					-0-
06		1860 #	NO RPT	-0-	-1860 B	-8098					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102																	
01		1209 #	942	-0-	-267 B	-4113	942	2			Y	-0-					-0-
02		812 #	1362	-0-	550 B	-3563	1362	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03		775 #	1364	-0-	589 B	-2974	1364	2			Y	-0-					-0-
04		900 #	850	-0-	-50 B	-3024	850	2			Y	-0-					-0-
05		1519 #	472	-0-	-1047 B	-4071	472	2			Y	-0-					-0-
06		1470 #	NO RPT	-0-	-1470 B	-5541					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124																	
01		1798 #	1536	-0-	-262 B	-2940	1521	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02		1932 #	2199	-0-	267 B	-2673	2156	2	43	9	Y	39	38	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03		2139 #	445	-0-	-1694 B	-4367	438	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04		2070 #	1609	-0-	-461 B	-4828	1586	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
05		2449 #	780	-0-	-1669 B	-6497	758	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06		2370 #	NO RPT	-0-	-2370 B	-8867					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010																	
01		987 R	1461	-0-	474 B	-0-	1421	2	40	9	N	36	35	1			1
02		1204 #	981	-0-	-223 B	-223	951	2	30	9	N	27	27	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03		1364 #	869	-0-	-495 B	-718	835	2	34	9	N	31	31	1			1
04		1410 #	811	-0-	-599 B	-1317	782	2	29	9	N	26	26	1			1
05		1457 #	874	-0-	-583 B	-1900	834	2	40	9	N	36	36	1			1
06		1410 #	NO RPT	-0-	-1410 B	-3310					N	NO RPT					1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042																	
01		868 #	1123	-0-	255 B	-1682	1123	2			Y	-0-					-0-
02		756 #	873	-0-	117 B	-1565	873	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
03		527 #	450	-0-	-77 B	-1642	450	2			Y	-0-					-0-
04		840 #	991	-0-	151 B	-1491	991	2			Y	-0-					-0-
05		868 #	1345	-0-	477 B	-1014	1345	2			Y	-0-					-0-
06		840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1854					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 #	576	-0-	-850 B	-6714	576 2		N	-0-		-0-
02		924 #	1132	-0-	208 B	-6506	1132 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4933 CANCELLED UNDERAGE -> -1573												
03		527 #	295	-0-	-232 B	-5165	295 2		N	-0-		-0-
04		570 #	914	-0-	344 B	-4821	914 2		N	-0-		-0-
05		1240 #	95	-0-	-1145 B	-5966	95 2		N	-0-		-0-
06		1200 #	NO RPT	-0-	-1200 B	-7166			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967												
01		713 #	736	-0-	23 B	-2063	736 2		N	-0-		-0-
02		728 #	512	-0-	-216 B	-2279	512 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -871 CANCELLED UNDERAGE -> -1408												
03		806 #	436	-0-	-370 B	-1241	436 2		N	-0-		-0-
04		780 #	87	-0-	-693 B	-1934	87 2		N	-0-		-0-
05		744 #	66	-0-	-678 B	-2612	66 2		N	-0-		-0-
06		720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-3332			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019												
01		199 R	237	-0-	38 B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
02		159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 #	139	-0-	-16 B	-16	139 2		N	-0-		-0-
04		150 #	130	-0-	-20 B	-36	130 2		N	-0-		-0-
05		155 #	139	-0-	-16 B	-52	139 2		N	-0-		-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-202			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188												
01		5 #	2	-0-	-3 B	-18	2 2		N	-0-		-0-
02		4 #	2	-0-	-2 B	-20	2 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14 CANCELLED UNDERAGE -> -6												
03		3 #	1	-0-	-2 B	-16	1 2		N	-0-		-0-
04		3 #	2	-0-	-1 B	-17	2 2		N	-0-		-0-
05		3 #	5	-0-	2 B	-15	5 2		N	-0-		-0-
06		2 #	NO RPT	-0-	-2 B	-17			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
01		1643 #	321	-0-	-1322 B	-10053	321 2		N	-0-		-0-
02		1484 #	1069	-0-	-415 B	-10468	1069 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3897 CANCELLED UNDERAGE -> -6571												
03		1612 #	1132	-0-	-480 B	-4377	1132 2		N	-0-		-0-
04		1560 #	3	-0-	-1557 B	-5934	3 2		N	-0-		-0-
05		1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-7112			N	-0-		-0-
06		1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-8252			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
01		403 #	460	-0-	57 B	-1561	460 2		N	-0-		-0-
02		364 #	231	-0-	-133 B	-1694	231 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -523 CANCELLED UNDERAGE -> -1171												
03		403 #	1	-0-	-402 B	-925	1 2		N	-0-		-0-
04		450 #	32	-0-	-418 B	-1343	32 2		N	-0-		-0-
05		465 #	24	-0-	-441 B	-1784	24 2		N	-0-		-0-
06		450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-2234			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 #	539	-0-	-1290 B	-6529	539 2	N	-0-			-0-
02		1652 #	1051	-0-	-601 B	-7130	1051 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3873 CANCELLED UNDERAGE -> -3257												
03		1364 #	887	-0-	-477 B	-4350	887 2	N	-0-			-0-
04		1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-5670		N	-0-			-0-
05		1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-6848		N	-0-			-0-
06		1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-7988		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
01		868 #	783	-0-	-85 B	-4097	783 2	N	-0-			-0-
02		952 #	281	-0-	-671 B	-4768	281 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1377 CANCELLED UNDERAGE -> -3391												
03		1054 #	372	-0-	-682 B	-2059	372 2	N	-0-			-0-
04		1020 #	73	-0-	-947 B	-3006	73 2	N	-0-			-0-
05		775 #	85	-0-	-690 B	-3696	85 2	N	-0-			-0-
06		750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-4446		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083												
01		775 #	716	-0-	-59 B	-2242	716 2	N	-0-			-0-
02		672 #	422	-0-	-250 B	-2492	422 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1395 CANCELLED UNDERAGE -> -1097												
03		744 #	379	-0-	-365 B	-1760	379 2	N	-0-			-0-
04		720 #	82	-0-	-638 B	-2398	82 2	N	-0-			-0-
05		713 #	54	-0-	-659 B	-3057	54 2	N	-0-			-0-
06		690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-3747		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229												
01		744 #	739	-0-	-5 B	-3483	739 2	N	-0-			-0-
02		560 #	1047	-0-	487 B	-2996	1047 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2594 CANCELLED UNDERAGE -> -402												
03		620 #	216	-0-	-404 B	-2998	216 2	N	-0-			-0-
04		720 #	806	-0-	86 B	-2912	806 2	N	-0-			-0-
05		1147 #	119	-0-	-1028 B	-3940	119 2	N	-0-			-0-
06		1110 #	NO RPT	-0-	-1110 B	-5050		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993												
01		775 #	857	-0-	82 B	-1924	834 2	23 9	N	21	21 1	-0-
02		700 #	502	-0-	-198 B	-2122	483 2	19 9	N	17	17 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1279 CANCELLED UNDERAGE -> -843												
03		775 #	316	-0-	-459 B	-1738	303 2	13 9	N	12	12 1	-0-
04		840 #	57	-0-	-783 B	-2521	55 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		868 #	-0-	-0-	-868 B	-3389			N	-0-		-0-
06		840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-4229			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	611				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	611				Y	2	2	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 611															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	611				Y	19	19	1	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	611				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	611				Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	611				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903															
01		837 #	14	-0-	-823	B	-6437	14	2		N	-0-			-0-
02		756 #	6	-0-	-750	B	-7187	6	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2636 CANCELLED UNDERAGE -> -4551															
03		124 #	1	-0-	-123	B	-2759	1	2		N	-0-			-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	B	-2879				N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	B	-2910				N	-0-			-0-
06		14 #	NO RPT	-0-	-14	B	-2924				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190															
01		1643 #	4	-0-	-1639	B	-5654	4	2		Y	-0-			-0-
02		1204 #	15	-0-	-1189	B	-6843	15	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6843															
03		1085 #	16	-0-	-1069	B	-7912	16	2		Y	-0-			-0-
04		870 #	175	-0-	-695	B	-8607	175	2		Y	-0-			-0-
05		31 #	19	-0-	-12	B	-8619	19	2		Y	-0-			-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	B	-8649				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934															
01		1705 #	333	-0-	-1372	B	-8924	333	2		N	-0-			-0-
02		1540 #	1019	-0-	-521	B	-9445	1019	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3624 CANCELLED UNDERAGE -> -5821															
03		1147 #	703	-0-	-444	B	-4068	703	2		N	-0-			-0-
04		1110 #	83	-0-	-1027	B	-5095	83	2		N	-0-			-0-
05		1116 #	1	-0-	-1115	B	-6210	1	2		N	-0-			-0-
06		1080 #	NO RPT	-0-	-1080	B	-7290				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980															
01		1085 #	833	-0-	-252	B	-4502	833	2		N	-0-			-0-
02		980 #	804	-0-	-176	B	-4678	804	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1478 CANCELLED UNDERAGE -> -3200															
03		1085 #	792	-0-	-293	B	-1771	792	2		N	-0-			-0-
04		960 #	855	-0-	-105	B	-1876	855	2		N	-0-			-0-
05		899 #	107	-0-	-792	B	-2668	107	2		N	-0-			-0-
06		870 #	NO RPT	-0-	-870	B	-3538				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902															
01		682 #	1072	-0-	390	B	-9214	1072	2		N	-0-			-0-
02		728 #	312	-0-	-416	B	-9630	312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2196 CANCELLED UNDERAGE -> -7434															
03		806 #	445	-0-	-361	B	-2557	445	2		N	-0-			-0-
04		1050 #	472	-0-	-578	B	-3135	472	2		N	-0-			-0-
05		1085 #	207	-0-	-878	B	-4013	207	2		N	-0-			-0-
06		1050 #	NO RPT	-0-	-1050	B	-5063				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185																
01		403 #	-0-	-0-	-403	B	-1287				Y	38	38	1	1	
02		476 #	-0-	-0-	-476	B	-1763				Y	31	31	1	1	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1763												
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1763				Y	9	10	1	-0-	
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1763				Y	19	19	1	-0-	
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1763				Y	-0-			-0-	
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1763				Y	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 926 RRCID -> 108763 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3341 - 3368																
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	32	32	1	1	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	18	19	1	-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	25	25	1	-0-	
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	16	16	1	-0-	
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057																
01		2821 #	1418	-0-	-1403	B	-5747	1383	2	35	9	Y	32	32	1	-0-
02		2128 #	1717	-0-	-411	B	-6158	1689	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6158												
03		INC G-10	1331	-0-	1331	B	-4827	1311	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
04		INC G-10	74	-0-	74	B	-4753	71	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05		INC G-10	70	-0-	70	B	-4683	70	2			Y	-0-			-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-4683					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2480 #	299	-0-	-2181 B	-11127	299 2		Y	-0-			-0-
02		1736 #	145	-0-	-1591 B	-12718	145 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12718													
03		1395 #	2	-0-	-1393 B	-14111	2 2		Y	-0-			-0-
04		1320 #	2	-0-	-1318 B	-15429	2 2		Y	-0-			-0-
05		310 #	-0-	-0-	-310 B	-15739			Y	-0-			-0-
06		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-16039			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054													
01		496 #	331	-0-	-165 B	-1208	323 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
02		392 #	464	-0-	72 B	-1136	441 2	23 9	Y	21	20 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1136													
03		434 #	82	-0-	-352 B	-1488	79 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
04		420 #	312	-0-	-108 B	-1596	301 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
05		527 #	-0-	-0-	-527 B	-2123			Y	1	1 1		-0-
06		510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-2633			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414													
01		403 #	269	-0-	-134 B	-4664	269 2		Y	-0-			-0-
02		364 #	526	-0-	162 B	-4502	526 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -515 CANCELLED UNDERAGE -> -3987													
03		651 #	28	-0-	-623 B	-1138	28 2		Y	-0-			-0-
04		630 #	121	-0-	-509 B	-1647	121 2		Y	-0-			-0-
05		589 #	236	-0-	-353 B	-2000	236 2		Y	-0-			-0-
06		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-2570			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048													
01		14B2 EXT	3	-0-	3 B	6	3 2		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	6			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6													
03		14B2 EXT	4	-0-	4 B	10	4 2		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076													
01		186 #	360	-0-	174 B	-425	360 2		Y	-0-			-0-
02		140 #	154	-0-	14 B	-411	154 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -411													
03		155 #	53	-0-	-102 B	-513	53 2		Y	-0-			-0-
04		360 #	9	-0-	-351 B	-864	9 2		Y	-0-			-0-
05		372 #	24	-0-	-348 B	-1212	24 2		Y	-0-			-0-
06		360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-1572			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1015 RRCID -> 157462 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2773 - 2929													
01		1147 #	1385	-0-	238 B	-1442	1251 2	134 9	N	122	123 1		1
02		924 #	1031	-0-	107 B	-1335	911 2	120 9	N	109	108 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1335													
03		899 #	1229	-0-	330 B	-1005	1097 2	132 9	N	120	121 1		1
04		1350 #	1251	-0-	-99 B	-1104	1130 2	121 9	N	110	110 1		1
05		1395 #	1752	-0-	357 B	-747	1639 2	113 9	N	103	104 1		-0-
06		1350 #	NO RPT	-0-	-1350 B	-2097			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1860 #	1582	-0-	-278 B	-10130	1576	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02		1540 #	828	-0-	-712 B	-10842	821	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3969 CANCELLED UNDERAGE -> -6873															
03		1643 #	780	-0-	-863 B	-4832	780	2			Y	-0-			-0-
04		1590 #	170	-0-	-1420 B	-6252	170	2			Y	-0-			-0-
05		1581 #	543	-0-	-1038 B	-7290	543	2			Y	-0-			-0-
06		1530 #	NO RPT	-0-	-1530 B	-8820					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071															
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713															
01		310 #	192	-0-	-118 B	-209	142	2	50	9	Y	45	38	1	10
02		280 #	196	-0-	-84 B	-293	160	2	36	9	Y	33	32	1	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293															
03		INC G-10	243	-0-	243 B	-50	199	2	44	9	Y	40	43	1	8
04		INC G-10	214	-0-	214 B	164	172	2	42	9	Y	38	37	1	9
05		INC G-10	251	-0-	251 B	415	206	2	45	9	Y	41	41	1	9
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	415					Y	NO RPT			9
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678															
01		766 R	766	-0-	-0- B	-0-	707	2	59	9	Y	54	45	1	12
02		687 R	687	-0-	-0- B	-0-	632	2	55	9	Y	50	46	1	16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		INC G-10	722	-0-	722 B	722	656	2	66	9	Y	60	64	1	12
04		INC G-10	649	-0-	649 B	1371	585	2	64	9	Y	58	56	1	14
05		INC G-10	765	-0-	765 B	2136	699	2	66	9	Y	60	61	1	13
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2136					Y	NO RPT			13
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765															
01		341 #	306	-0-	-35 B	-218	256	2	50	9	Y	45	38	1	10
02		252 #	216	-0-	-36 B	-254	180	2	36	9	Y	33	32	1	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254															
03		INC G-10	236	-0-	236 B	-18	192	2	44	9	Y	40	43	1	8
04		INC G-10	217	-0-	217 B	199	175	2	42	9	Y	38	37	1	9
05		INC G-10	255	-0-	255 B	454	210	2	45	9	Y	41	41	1	9
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	454					Y	NO RPT			9

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1897				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1897				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426 CANCELLED UNDERAGE -> -1471															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-426				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-426				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-426				N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-426				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200															
01		62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	27	2	35	9	Y	32	32	1
02		28 R	28	-0-	-0-	B	-0-	17	2	11	9	Y	10	11	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		INC G-10	17	-0-	17	B	17	13	2	4	9	Y	4	4	1
04		INC G-10	8	-0-	8	B	25	8	2			Y	-0-		-0-
05		INC G-10	3	-0-	3	B	28	3	2			Y	-0-		-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	28					Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968															
01		218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			Y	-0-		-0-
02		1154 R	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1023 #	284	-0-	-739	B	-739	284	2			Y	-0-		-0-
04		990 #	982	-0-	-8	B	-747	982	2			Y	-0-		-0-
05		1271 #	51	-0-	-1220	B	-1967	51	2			Y	-0-		-0-
06		1230 #	NO RPT	-0-	-1230	B	-3197					Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000															
01		2139 #	1476	-0-	-663	B	-3930	1476	2			Y	-0-		-0-
02		1904 #	2433	-0-	529	B	-3401	2433	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3401															
03		2108 #	462	-0-	-1646	B	-5047	462	2			Y	-0-		-0-
04		2040 #	1863	-0-	-177	B	-5224	1863	2			Y	-0-		-0-
05		2697 #	134	-0-	-2563	B	-7787	134	2			Y	-0-		-0-
06		2610 #	NO RPT	-0-	-2610	B	-10397					Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944															
01		1829 #	2090	-0-	261	B	-4076	2051	2	39	9	N	35	35	1
02		1652 #	1363	-0-	-289	B	-4365	1333	2	30	9	N	27	27	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2796 CANCELLED UNDERAGE -> -1569															
03		1829 #	790	-0-	-1039	B	-3835	756	2	34	9	N	31	31	1
04		2010 #	144	-0-	-1866	B	-5701	115	2	29	9	N	26	26	1
05		2077 #	-0-	-0-	-2077	B	-7778					N	36	36	1
06		2010 #	NO RPT	-0-	-2010	B	-9788					N	NO RPT		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046															
01		1116 #	805	-0-	-311	B	-3403	805	2			N	-0-		-0-
02		896 #	992	-0-	96	B	-3307	992	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2398 CANCELLED UNDERAGE -> -909															
03		992 #	254	-0-	-738	B	-3136	254	2			N	-0-		-0-
04		960 #	790	-0-	-170	B	-3306	790	2			N	-0-		-0-
05		1085 #	77	-0-	-1008	B	-4314	77	2			N	-0-		-0-
06		1050 #	NO RPT	-0-	-1050	B	-5364					N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 #	566	-0-	-2007 B	-12918	566 2		N	-0-		-0-
02		1736 #	1284	-0-	-452 B	-13370	1284 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -7090 CANCELLED UNDERAGE -> -6280										
03		1860 #	1191	-0-	-669 B	-7759	1191 2		N	-0-		-0-
04		1800 #	273	-0-	-1527 B	-9286	273 2		N	-0-		-0-
05		1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-10712			N	-0-		-0-
06		1380 #	NO RPT	-0-	-1380 B	-12092			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3066												
01		1450 R	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 2		Y	-0-		-0-
02		1798 R	1798	-0-	-0- B	-0-	1789 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1364 #	652	-0-	-712 B	-712	649 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04		1410 #	1614	-0-	204 B	-508	1603 2	11 9	Y	10	10 1	-0-
05		1519 #	371	-0-	-1148 B	-1656	365 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
06		1470 #	NO RPT	-0-	-1470 B	-3126			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064												
01		951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951 2		Y	-0-		-0-
02		1367 R	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2		Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1245 R	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		Y	-0-		-0-
04		1170 #	788	-0-	-382 B	-382	788 2		Y	-0-		-0-
05		1457 #	114	-0-	-1343 B	-1725	114 2		Y	-0-		-0-
06		1410 #	NO RPT	-0-	-1410 B	-3135			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250												
01		1023 #	215	-0-	-808 B	-3142	207 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
02		896 #	343	-0-	-553 B	-3695	321 2	22 9	Y	20	19 1	1
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3695										
03		868 #	100	-0-	-768 B	-4463	97 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
04		840 #	103	-0-	-737 B	-5200	92 2	11 9	Y	10	10 1	-0-
05		372 #	19	-0-	-353 B	-5553	18 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-5913			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454												
01		5456 #	1848	-0-	-3608 B	-17347	1770 2	78 9	Y	71	71 1	1
02		4144 #	4392	-0-	248 B	-17099	4392 2		Y	-0-	1 1	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -17099										
03		T. A.	1306	-0-	1306 B	-15793	1306 2		Y	-0-		-0-
04		T. A.	3549	-0-	3549 B	-12244	3540 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
05		T. A.	164	-0-	164 B	-12080	160 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-12080			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000												
01		3255 #	1563	-0-	-1692 B	-7526	1551 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
02		2296 #	1261	-0-	-1035 B	-8561	1252 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -8561										
03		INC G-10	824	-0-	824 B	-7737	817 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
04		INC G-10	111	-0-	111 B	-7626	110 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		INC G-10	401	-0-	401 B	-7225	399 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-7225			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2442 R	2442	-0-	-0- B	-0-	2418	2	24	9	Y	-0-
02		1948 R	1948	-0-	-0- B	-0-	1905	2	43	9	Y	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2077 #	1709	-0-	-368 B	-368	1645	2	64	9	Y	-0-
04		2130 #	2152	-0-	22 B	-346	2104	2	48	9	Y	-0-
05		2201 #	1917	-0-	-284 B	-630	1882	2	35	9	Y	-0-
06		2130 #	NO RPT	-0-	-2130 B	-2760					Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076												
01		783 R	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			Y	-0-
02		644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 #	591	-0-	-122 B	-122	591	2			Y	-0-
04		750 #	760	-0-	10 B	-112	760	2			Y	-0-
05		775 #	765	-0-	-10 B	-122	765	2			Y	-0-
06		750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-872					Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212												
01		2945 #	1029	-0-	-1916 B	-8395	1021	2	8	9	N	-0-
02		2352 #	2405	-0-	53 B	-8342	2383	2	22	9	N	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6740 CANCELLED UNDERAGE -> -1602												
03		2232 #	661	-0-	-1571 B	-8311	658	2	3	9	N	-0-
04		2010 #	1529	-0-	-481 B	-8792	1518	2	11	9	N	-0-
05		2666 #	-0-	-0-	-2666 B	-11458					N	-0-
06		2580 #	NO RPT	-0-	-2580 B	-14038					N	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160												
01		1085 #	1116	-0-	31 B	-227	1092	2	24	9	Y	-0-
02		1875 R	2102	-0-	227 B	-0-	2076	2	15	4	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1567 R	1567	-0-	-0- B	-0-	1247	2	296	4	Y	-0-
04		1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	950	2	20	4	Y	-0-
05		1035 R	1035	-0-	-0- B	-0-	985	2	16	4	Y	-0-
06		840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-840					Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154												
01		155 #	136	-0-	-19 B	-148	136	2			Y	-0-
02		140 #	112	-0-	-28 B	-176	112	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -176												
03		155 #	103	-0-	-52 B	-228	103	2			Y	-0-
04		120 #	132	-0-	12 B	-216	132	2			Y	-0-
05		124 #	163	-0-	39 B	-177	133	2	30	9	Y	-0-
06		120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-297					Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136												
01		1829 #	1694	-0-	-135 B	-5587	1661	2	33	9	N	1
02		1512 #	881	-0-	-631 B	-6218	866	2	15	9	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3774 CANCELLED UNDERAGE -> -2444												
03		1674 #	916	-0-	-758 B	-4532	901	2	15	9	N	-0-
04		1650 #	204	-0-	-1446 B	-5978	203	2	1	9	N	-0-
05		1705 #	138	-0-	-1567 B	-7545	138	2			N	-0-
06		1650 #	NO RPT	-0-	-1650 B	-9195					N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
02		1795 R	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		INC G-10	432	-0-	432 B	432	432	2			Y	-0-			-0-
04		INC G-10	3	-0-	3 B	435	3	2			Y	-0-			-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	435					Y	-0-			-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0- B	435					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080															
01		3069 #	2938	-0-	-131 B	-6275	2864	2	74	9	Y	67	65	1	2
02		1848 #	1551	-0-	-297 B	-6572	1547	2	4	9	Y	4	6	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6572															
03		1953 #	2394	-0-	441 B	-6131	2379	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
04		2850 #	508	-0-	-2342 B	-8473	494	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
05		2945 #	532	-0-	-2413 B	-10886	522	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
06		2850 #	NO RPT	-0-	-2850 B	-13736					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014															
01		2263 #	819	-0-	-1444 B	-9612	819	2			N	-0-			-0-
02		2044 #	2548	-0-	504 B	-9108	2548	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4518 CANCELLED UNDERAGE -> -4590															
03		1426 #	1873	-0-	447 B	-4071	1873	2			N	-0-			-0-
04		1380 #	138	-0-	-1242 B	-5313	138	2			N	-0-			-0-
05		2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-7576					N	-0-			-0-
06		2190 #	NO RPT	-0-	-2190 B	-9766					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116															
01		1271 #	1090	-0-	-181 B	-2789	1090	2			Y	-0-			-0-
02		1036 #	1399	-0-	363 B	-2426	1399	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2426															
03		1147 #	314	-0-	-833 B	-3259	314	2			Y	-0-			-0-
04		1110 #	89	-0-	-1021 B	-4280	89	2			Y	-0-			-0-
05		1333 #	80	-0-	-1253 B	-5533	80	2			Y	-0-			-0-
06		1290 #	NO RPT	-0-	-1290 B	-6823					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684															
01		4712 #	4224	-0-	-488 B	-5369	4224	2			N	-0-			-0-
02		4144 #	3328	-0-	-816 B	-6185	3328	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2799 CANCELLED UNDERAGE -> -3386															
03		4712 #	3961	-0-	-751 B	-3550	3961	2			N	-0-			-0-
04		4560 #	4123	-0-	-437 B	-3987	4123	2			N	-0-			-0-
05		4712 #	4634	-0-	-78 B	-4065	4634	2			N	-0-			-0-
06		4080 #	NO RPT	-0-	-4080 B	-8145					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798															
01		5921 R	5921	-0-	-0- B	-0-	5921	2			Y	-0-			-0-
02		5307 R	5307	-0-	-0- B	-0-	5307	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		4424 R	4424	-0-	-0- B	-0-	4424	2			Y	-0-			-0-
04		5730 #	3151	-0-	-2579 B	-2579	3151	2			Y	-0-			-0-
05		5921 #	3587	-0-	-2334 B	-4913	3587	2			Y	-0-			-0-
06		5730 #	NO RPT	-0-	-5730 B	-10643					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 #	534	-0-	-24 B	-1499	522 2	12 9	N	11	11 1		-0-
02		504 #	466	-0-	-38 B	-1537	457 2	9 9	N	8	8 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1000 CANCELLED UNDERAGE -> -537													
03		558 #	255	-0-	-303 B	-1303	248 2	7 9	N	6	6 1		-0-
04		510 #	-0-	-0-	-510 B	-1813			N	1	1 1		-0-
05		527 #	-0-	-0-	-527 B	-2340			N	-0-			-0-
06		510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-2850			N	NO RPT			-0-
BURNETT OIL CO., INC. 110016													
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A													
01		6 #	-0-	-0-	-6 B	-18			N	-0-			-0-
02		6 #	-0-	-0-	-6 B	-24			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -23 CANCELLED UNDERAGE -> -1													
03		1 #	-0-	-0-	-1 B	-24			N	-0-			-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1 B	-25			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0 B	-25			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0 B	-25			N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136													
01		744 #	-0-	-0-	-744 B	-3394			Y	-0-			-0-
02		308 #	-0-	-0-	-308 B	-3702			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3702													
03		INC G-10	-0-	-0-	-0 B	-3702			Y	-0-			-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0 B	-3702			Y	-0-			-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0 B	-3702			Y	-0-			-0-
06		INC G-10	-0-	-0-	-0 B	-3702			Y	-0-			-0-
CALLAHAN LAND COMPANY 123940													
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A													
01		604 R	604	-0-	-0 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
02		536 R	536	-0-	-0 B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 R	465	-0-	-0 B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
04		390 #	258	-0-	-132 B	-132	258 3		N	-0-			-0-
05		403 #	317	-0-	-86 B	-218	317 3		N	-0-			-0-
06		390 #	501	-0-	111 B	-107	501 3		N	-0-			-0-
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758													
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074													
01		INC G-10	-0-	-0-	-0 B	83			Y	-0-			-0-
02		INC G-10	45	-0-	45 B	128	45 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 128													
03		INC G-10	47	-0-	47 B	175	47 3		Y	-0-			-0-
04		INC G-10	NO RPT	-0-	-0 B	175			Y	NO RPT			-0-
05		INC G-10	NO RPT	-0-	-0 B	175			Y	NO RPT			-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0 B	175			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	630 R	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		Y	-0-		-0-
*08	612 R	612	-0-	-0- B	-0-	612	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	600 #	570	-0-	-30 B	-30	570	3		Y	-0-		-0-
*10	620 #	546	-0-	-74 B	-104	546	3		Y	-0-		-0-
*11	600 #	515	-0-	-85 B	-189	515	3		Y	-0-		-0-
*12	620 #	534	-0-	-86 B	-275	534	3		Y	-0-		-0-
*01	620 #	529	-0-	-91 B	-366	529	3		Y	-0-		-0-
*02	532 #	472	-0-	-60 B	-426	472	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426												
*03	558 #	525	-0-	-33 B	-459	525	3		Y	-0-		-0-
*04	510 #	501	-0-	-9 B	-468	501	3		Y	-0-		-0-
*05	527 #	512	-0-	-15 B	-483	512	3		Y	-0-		-0-
06	510 #	477	-0-	-33 B	-516	477	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426												
*09	154 R	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		Y	-0-		-0-
*10	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
*11	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		Y	-0-		-0-
*12	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		Y	-0-		-0-
*01	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
*02	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
*04	98 R	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
*05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93				Y	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-183				Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A												
*07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-334				Y	-0-		-0-
*08	93 #	231	-0-	138 B	-196	231	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	T. A.	241	-0-	241 B	45	241	3		Y	-0-		-0-
*10	63 R	18	-0-	-45 B	-0-	18	3		Y	-0-		-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
*12	248 #	-0-	-0-	-248 B	-248				Y	-0-		-0-
*01	248 #	-0-	-0-	-248 B	-496				Y	-0-		-0-
*02	224 #	136	-0-	-88 B	-584	136	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -584												
*03	0 #	62	-0-	62 B	-522	62	3		Y	-0-		-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-522				Y	-0-		-0-
*05	155 #	-0-	-0-	-155 B	-677				Y	-0-		-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-827				Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865												
*07	1581 #	2281	-0-	700 B	-20	2262	3	19 9	Y	17	16 0	1
*08	1733 R	1753	-0-	20 B	-0-	1736	3	17 9	Y	15	15 0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1830 #	1383	-0-	-447 B	-447	1369	3	14 9	Y	13	14 0	-0-
*10	2015 #	1450	-0-	-565 B	-1012	1430	3	20 9	Y	18	17 0	1
*11	1950 #	1502	-0-	-448 B	-1460	1487	3	15 9	Y	14	14 0	1
*12	2015 #	1433	-0-	-582 B	-2042	1416	3	17 9	Y	15	15 0	1
*01	1767 #	1152	-0-	-615 B	-2657	1134	3	18 9	Y	16	16 0	1
*02	1400 #	1025	-0-	-375 B	-3032	1011	3	14 9	Y	13	14 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3032												
*03	1550 #	1135	-0-	-415 B	-3447	1117	3	18 9	Y	16	16 0	-0-
*04	1500 #	1099	-0-	-401 B	-3848	1082	3	17 9	Y	15	15 0	-0-
*05	1426 #	1075	-0-	-351 B	-4199	1056	3	19 9	Y	17	16 0	1
06	1110 #	1202	-0-	92 B	-4107	1191	3	11 9	Y	10	11 0	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10		961 #	1596	-0-	635 B	-3245	1596 3		Y	-0-		-0-
*11		1290 #	1360	-0-	70 B	-3175	1360 3		Y	-0-		-0-
*12		1333 #	1347	-0-	14 B	-3161	1347 3		Y	-0-		-0-
*01		1395 #	1393	-0-	-2 B	-3163	1393 3		Y	-0-		-0-
*02		1260 #	1153	-0-	-107 B	-3270	1153 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -3161										
*03		1488 #	1236	-0-	-252 B	-361	1236 3		Y	-0-		-0-
*04		1350 #	1252	-0-	-98 B	-459	1252 3		Y	-0-		-0-
*05		1395 #	1386	-0-	-9 B	-468	1386 3		Y	-0-		-0-
06		1350 #	937	-0-	-413 B	-881	937 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
*11		960 #	855	-0-	-105 B	-965	855 3		Y	-0-		-0-
*12		992 #	867	-0-	-125 B	-1090	867 3		Y	-0-		-0-
*01		930 #	841	-0-	-89 B	-1179	841 3		Y	-0-		-0-
*02		812 #	776	-0-	-36 B	-1215	776 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -630 CANCELLED UNDERAGE -> -585										
*03		837 #	779	-0-	-58 B	-688	779 3		Y	-0-		-0-
*04		810 #	651	-0-	-159 B	-847	651 3		Y	-0-		-0-
*05		837 #	670	-0-	-167 B	-1014	670 3		Y	-0-		-0-
06		810 #	672	-0-	-138 B	-1152	672 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A												
01		1333 #	813	-0-	-520 B	-2304	813 3		Y	-0-		-0-
02		1204 #	808	-0-	-396 B	-2700	808 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -2119 CANCELLED UNDERAGE -> -581										
03		992 #	920	-0-	-72 B	-2191	920 3		Y	-0-		-0-
04		810 #	1001	-0-	191 B	-2000	1001 3		Y	-0-		-0-
05		899 #	1066	-0-	167 B	-1833	1066 3		Y	-0-		-0-
06		900 #	1025	-0-	125 B	-1708	1025 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859												
*07		93 #	-0-	-0-	-93 B	-1114			Y	-0-		-0-
*08		0 #	291	-0-	291 B	-823	291 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		0 #	181	-0-	181 B	-642	181 3		Y	-0-		-0-
*10		0 #	178	-0-	178 B	-464	178 3		Y	-0-		-0-
*11		210 #	165	-0-	-45 B	-509	165 3		Y	-0-		-0-
*12		217 #	138	-0-	-79 B	-588	138 3		Y	-0-		-0-
*01		217 #	127	-0-	-90 B	-678	127 3		Y	-0-		-0-
*02		168 #	90	-0-	-78 B	-756	90 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -292 CANCELLED UNDERAGE -> -464										
*03		186 #	85	-0-	-101 B	-393	85 3		Y	-0-		-0-
*04		180 #	86	-0-	-94 B	-487	86 3		Y	-0-		-0-
*05		124 #	42	-0-	-82 B	-569	42 3		Y	-0-		-0-
06		120 #	30	-0-	-90 B	-659	30 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
*07		186 #	1292	-0-	1106 B	-2290	1292	3			Y	-0-
*08		62 #	1011	-0-	949 B	-1341	1011	3			Y	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		450 #	904	-0-	454 B	-887	904	3			Y	-0-
*10		465 #	905	-0-	440 B	-447	905	3			Y	-0-
*11		450 #	852	-0-	402 B	-45	852	3			Y	-0-
*12		836 R	881	-0-	45 B	-0-	881	3			Y	-0-
*01		888 R	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			Y	-0-
*02		749 R	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			Y	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		868 #	769	-0-	-99 B	-99	769	3			Y	-0-
*04		840 #	49	-0-	-791 B	-890	49	3			Y	-0-
*05		868 #	33	-0-	-835 B	-1725	33	3			Y	-0-
06		840 #	-0-	-0-	-840 B	-2565					Y	-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773												
*07		1209 #	1224	-0-	15 B	-519	1224	3			Y	-0-
*08		1209 #	1422	-0-	213 B	-306	1422	3			Y	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1110 #	1192	-0-	82 B	-224	1192	3			Y	-0-
*10		1147 #	1299	-0-	152 B	-72	1299	3			Y	-0-
*11		1159 R	1231	-0-	72 B	-0-	1231	3			Y	-0-
*12		1147 #	824	-0-	-323 B	-323	824	3			Y	-0-
*01		1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-1470					Y	-0-
*02		1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-2506					Y	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2506										
*03		868 #	-0-	-0-	-868 B	-3374					Y	-0-
*04		840 #	744	-0-	-96 B	-3470	740	3	4	9	Y	-0-
*05		837 #	975	-0-	138 B	-3332	974	3	1	9	Y	-0-
06		0 #	858	-0-	858 B	-2474	858	3			Y	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995												
*07		961 #	1019	-0-	58 B	-898	1019	3			Y	-0-
*08		961 #	942	-0-	-19 B	-917	942	3			Y	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		900 #	923	-0-	23 B	-308	923	3			Y	-0-
*10		930 #	965	-0-	35 B	-273	965	3			Y	-0-
*11		900 #	919	-0-	19 B	-254	919	3			Y	-0-
*12		930 #	928	-0-	-2 B	-256	928	3			Y	-0-
*01		930 #	893	-0-	-37 B	-293	893	3			Y	-0-
*02		840 #	779	-0-	-61 B	-354	779	3			Y	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -254										
*03		961 #	886	-0-	-75 B	-175	886	3			Y	-0-
*04		930 #	874	-0-	-56 B	-231	874	3			Y	-0-
*05		930 #	887	-0-	-43 B	-274	887	3			Y	-0-
06		870 #	845	-0-	-25 B	-299	845	3			Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TUBB, J. B. -A-													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 148113													
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		465 #	429	-0-	-36 B	-301	429 3		Y	-0-			-0-
*08		465 #	466	-0-	1 B	-300	466 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		750 #	976	-0-	226 B	-74	976 3		Y	-0-			-0-
*10		799 R	873	-0-	74 B	-0-	873 3		Y	-0-			-0-
*11		842 R	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		Y	-0-			-0-
*12		841 R	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		Y	-0-			-0-
*01		817 R	817	-0-	-0- B	-0-	817 3		Y	-0-			-0-
*02		726 R	726	-0-	-0- B	-0-	726 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		868 #	797	-0-	-71 B	-71	797 3		Y	-0-			-0-
*04		840 #	766	-0-	-74 B	-145	766 3		Y	-0-			-0-
*05		837 #	695	-0-	-142 B	-287	695 3		Y	-0-			-0-
06		780 #	40	-0-	-740 B	-1027	40 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040													
*07		1333 #	767	-0-	-566 B	-3129	737 3	30 9	Y	27	26 0		1
*08		1333 #	633	-0-	-700 B	-3829	576 3	57 9	Y	52	51 0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		990 #	998	-0-	8 B	-2089	955 3	43 9	Y	39	40 0		1
*10		837 #	398	-0-	-439 B	-2528	350 3	48 9	Y	44	43 0		2
*11		750 #	1242	-0-	492 B	-2036	1209 3	33 9	Y	30	30 0		2
*12		1023 #	807	-0-	-216 B	-2252	793 3	14 9	Y	13	14 0		1
*01		1023 #	338	-0-	-685 B	-2937	338 3		Y	-0-	1 0		-0-
*02		924 #	-0-	-0-	-924 B	-3861			Y	7	7 0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2264 CANCELLED UNDERAGE -> -1597													
*03		961 #	719	-0-	-242 B	-2506	706 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
*04		930 #	446	-0-	-484 B	-2990	446 3		Y	-0-			-0-
*05		806 #	273	-0-	-533 B	-3523	273 3		Y	-0-			-0-
06		690 #	222	-0-	-468 B	-3991	222 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878													
*07		713 #	1470	-0-	757 B	-5112	1470 3		Y	-0-			-0-
*08		961 #	1205	-0-	244 B	-4868	1205 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		660 #	1353	-0-	693 B	-1897	1353 3		Y	-0-			-0-
*10		682 #	1342	-0-	660 B	-1237	1342 3		Y	-0-			-0-
*11		660 #	1129	-0-	469 B	-768	1129 3		Y	-0-			-0-
*12		682 #	1273	-0-	591 B	-177	1273 3		Y	-0-			-0-
*01		988 R	1165	-0-	177 B	-0-	1165 3		Y	-0-			-0-
*02		949 R	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1209 R	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		Y	-0-			-0-
*04		1506 R	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		Y	-0-			-0-
*05		1596 R	1596	-0-	-0- B	-0-	1586 3	10 9	Y	9	9 0		-0-
06		1080 #	544	-0-	-536 B	-536	534 3	10 9	Y	9	9 0		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*07		1054 #	863	-0-	-191 B	-606	846	3	17	9	Y	15
*08		1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-1660					Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1020 #	423	-0-	-597 B	-2255	406	3	17	9	Y	15
*10		1023 #	954	-0-	-69 B	-2324	906	3	48	9	Y	44
*11		840 #	683	-0-	-157 B	-2481	650	3	33	9	Y	30
*12		868 #	851	-0-	-17 B	-2498	811	3	40	9	Y	36
*01		961 #	924	-0-	-37 B	-2535	878	3	46	9	Y	42
*02		868 #	789	-0-	-79 B	-2614	759	3	30	9	Y	27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -956 CANCELLED UNDERAGE -> -1658												
*03		961 #	854	-0-	-107 B	-1063	831	3	23	9	Y	21
*04		900 #	386	-0-	-514 B	-1577	386	3			Y	-0-
*05		930 #	853	-0-	-77 B	-1654	844	3	9	9	Y	8
06		900 #	757	-0-	-143 B	-1797	736	3	21	9	Y	19
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
*10		2418 #	156	-0-	-2262 B	-13223	156	3			Y	-0-
*11		900 #	176	-0-	-724 B	-13947	176	3			Y	-0-
*12		248 #	183	-0-	-65 B	-14012	183	3			Y	-0-
*01		248 #	61	-0-	-187 B	-14199	61	3			Y	-0-
*02		224 #	5	-0-	-219 B	-14418	5	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5554 CANCELLED UNDERAGE -> -8864												
*03		186 #	-0-	-0-	-186 B	-5740					Y	-0-
*04		180 #	-0-	-0-	-180 B	-5920					Y	-0-
*05		186 #	-0-	-0-	-186 B	-6106					Y	-0-
06		60 #	1244	-0-	1184 B	-4922	1244	3			Y	-0-
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076												
*10		14B2 EXT	2955	-0-	2955 B	2955	2955	3			Y	-0-
*11		3204	2035	-0-	-1169 B	1786	2035	3			Y	-0-
*12		3044 R	1258	-0-	-1786 B	-0-	1258	3			Y	-0-
*01		1240 #	1193	-0-	-47 B	1193	3				Y	-0-
*02		1120 #	1163	-0-	43 B	-4	1163	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4												
*03		1240 #	979	-0-	-261 B	-265	979	3			Y	-0-
*04		1200 #	938	-0-	-262 B	-527	938	3			Y	-0-
*05		1240 #	942	-0-	-298 B	-825	942	3			Y	-0-
06		1200 #	907	-0-	-293 B	-1118	907	3			Y	-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
*07		806 #	440	-0-	-366 B	-2963	440	3			N	-0-
*08		806 #	378	-0-	-428 B	-3391	378	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		0 #	355	-0-	355 B	-1971	355	3			N	-0-
*10		0 #	356	-0-	356 B	-1615	356	3			N	-0-
*11		780 #	502	-0-	-278 B	-1893	502	3			N	-0-
*12		434 #	515	-0-	81 B	-1812	515	3			N	-0-
*01		372 #	474	-0-	102 B	-1710	474	3			N	-0-
*02		0 #	444	-0-	444 B	-1266	444	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -988												
*03		182 R	460	-0-	278 B	-0-	460	3			N	-0-
*04		442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-
*05		554 R	554	-0-	-0- B	-0-	526	3	28	9	N	25
*06		552 R	552	-0-	-0- B	-0-	528	3	24	9	N	22

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	98	-0-	5 B	-421	98 2		N	-0-			-0-
02		84 #	98	-0-	14 B	-407	98 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159 CANCELLED UNDERAGE -> -248													
03		124 #	108	-0-	-16 B	-175	108 2		N	-0-			-0-
04		120 #	97	-0-	-23 B	-198	97 2		N	-0-			-0-
05		124 #	109	-0-	-15 B	-213	109 2		N	-0-			-0-
06		120 #	106	-0-	-14 B	-227	106 2		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A													
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-709			Y	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-737			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -65 CANCELLED UNDERAGE -> -672													
03		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65			Y	-0-			-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65			Y	-0-			-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65			Y	-0-			-0-
06		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65			Y	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
01		775 #	725	-0-	-50 B	-400	725 3		Y	-0-			-0-
02		700 #	663	-0-	-37 B	-437	663 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -333													
03		637 R	741	-0-	104 B	-0-	741 3		Y	-0-			-0-
04		720 R	720	-0-	-0- B	-0-	720 3		Y	-0-			-0-
05		738 R	738	-0-	-0- B	-0-	738 3		Y	-0-			-0-
*06		711 R	711	-0-	-0- B	-0-	711 3		Y	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
01		1953 #	2010	-0-	57 B	-489	2010 3		Y	-0-			-0-
02		1764 #	1758	-0-	-6 B	-495	1758 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -489													
03		1961 R	1967	-0-	6 B	-0-	1967 3		Y	-0-			-0-
04		1901 R	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3		Y	-0-			-0-
05		1898 R	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3		Y	-0-			-0-
*06		1750 R	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3		Y	-0-			-0-
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
01		558 #	545	-0-	-13 B	-1187	545 3		N	-0-			-0-
02		532 #	443	-0-	-89 B	-1276	443 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -1174													
03		620 #	499	-0-	-121 B	-223	499 3		N	-0-			-0-
04		600 #	486	-0-	-114 B	-337	486 3		N	-0-			-0-
05		620 #	483	-0-	-137 B	-474	483 3		N	-0-			-0-
06		540 #	468	-0-	-72 B	-546	468 3		N	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
01		620 #	570	-0-	-50 B	-207	570 3		Y	-0-			18
02		532 #	527	-0-	-5 B	-212	527 3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -147 CANCELLED UNDERAGE -> -65													
03		427 R	574	-0-	147 B	-0-	574 3		Y	-0-			18
04		550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		Y	-0-			18
05		564 R	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		Y	-0-			18
*06		543 R	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		Y	-0-			18

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 #	757	-0-	-328 B	-328	745	3	12	9	Y	11	91	1	15
02		980 #	744	-0-	-236 B	-564	738	3	6	9	Y	5			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -564															
03	INC	G-10	914	-0-	914 B	350	908	3	6	9	Y	5			25
04	INC	G-10	825	-0-	825 B	1175	821	3	4	9	Y	4			29
05	INC	G-10	886	-0-	886 B	2061	882	3	4	9	Y	4			33
*06		2862 R	801	-0-	-2061 B	-0-	798	3	3	9	Y	3			36
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
01		927 R	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			Y	-0-			31
02		956 R	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			Y	-0-	31	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	INC	G-10	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	965	-0-	-89 B	-89	965	3			Y	-0-			-0-
06	INC	G-10	924	-0-	-96 B	-185	924	3			Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A															
01		1370 R	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			Y	-0-			-0-
02		996 R	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	INC	G-10	1130	-0-	1130 B	1130	1130	3			Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	1101	-0-	1101 B	2231	1101	3			Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	1032	-0-	1032 B	3263	1032	3			Y	-0-			-0-
*06		4288 R	1025	-0-	-3263 B	-0-	1025	3			Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834															
01		937 R	937	-0-	-0- B	-0-	928	3	9	9	Y	8			26
02		901 R	901	-0-	-0- B	-0-	899	3	2	9	Y	2	15	1	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	INC	G-10	1005	-0-	1005 B	1005	993	3	12	9	Y	11			24
04	INC	G-10	940	-0-	940 B	1945	929	3	11	9	Y	10			34
05	INC	G-10	943	-0-	943 B	2888	933	3	10	9	Y	9			43
*06		3789 R	901	-0-	-2888 B	-0-	894	3	7	9	Y	6			49
FURR, ROY ESTATE OF 291595															
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762															
01		589 #	510	-0-	-79 B	-595	510	2			N	-0-			-0-
02		532 #	527	-0-	-5 B	-600	527	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345 CANCELLED UNDERAGE -> -255															
03		589 #	335	-0-	-254 B	-599	335	2			N	-0-			-0-
04		510 #	723	-0-	213 B	-386	723	2			N	-0-			-0-
05		527 #	641	-0-	114 B	-272	641	2			N	-0-			-0-
06		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-842					N	NO RPT			-0-
MILLWEE OIL, INC. 569339															
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		93 #	60	-0-	-33 B	-247	60	3			Y	-0-			-0-
02		56 #	58	-0-	2 B	-245	58	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -185 CANCELLED UNDERAGE -> -60															
03		62 #	65	-0-	3 B	-182	65	3			Y	-0-			-0-
04		60 #	59	-0-	-1 B	-183	59	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	63	-0-	1 B	-182	63	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	60	-0-	-0- B	-182	60	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		569339							
TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 #	480	-0-	-78 B	-298	480 3	N	-0-			-0-
02	504 #	435	-0-	-69 B	-367	435 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-309	CANCELLED UNDERAGE ->		-58					
03	527 #	481	-0-	-46 B	-355	481 3	N	-0-			-0-
04	480 #	456	-0-	-24 B	-379	456 3	N	-0-			-0-
05	496 #	460	-0-	-36 B	-415	460 3	N	-0-			-0-
06	480 #	418	-0-	-62 B	-477	418 3	N	-0-			-0-
TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2704 - 2834
01	1116 #	940	-0-	-176 B	-648	940 3	N	-0-			-0-
02	980 #	888	-0-	-92 B	-740	888 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-422	CANCELLED UNDERAGE ->		-318					
03	1085 #	1025	-0-	-60 B	-482	1025 3	N	-0-			-0-
04	1050 #	996	-0-	-54 B	-536	996 3	N	-0-			-0-
05	992 #	1014	-0-	22 B	-514	1014 3	N	-0-			-0-
06	990 #	974	-0-	-16 B	-530	974 3	N	-0-			-0-
MILLWEE, JOHN F.		569342		RRCID ->		020736	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
ATLANTIC-STATE		WELL #:		1							
01	527 #	480	-0-	-47 B	-267	477 3	3 9 Y	3	3 1		-0-
02	448 #	423	-0-	-25 B	-292	421 3	2 9 Y	2	2 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-147	CANCELLED UNDERAGE ->		-145					
03	496 #	481	-0-	-15 B	-162	479 3	2 9 Y	2	2 1		-0-
04	480 #	438	-0-	-42 B	-204	436 3	2 9 Y	2	2 1		-0-
05	496 #	418	-0-	-78 B	-282	416 3	2 9 Y	2	2 1		-0-
06	480 #	395	-0-	-85 B	-367	393 3	2 9 Y	2	2 1		-0-
RAYDEN		695567		RRCID ->		053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF. N/A
TUBB, J. B.		WELL #:		1							
01	713 #	632	-0-	-81 B	-222	632 3	N	-0-			19
02	672 #	618	-0-	-54 B	-276	618 3	N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-243	CANCELLED UNDERAGE ->		-33					
03	744 #	713	-0-	-31 B	-274	713 3	N	-0-			19
04	720 #	559	-0-	-161 B	-435	559 3	N	-0-			19
05	744 #	638	-0-	-106 B	-541	638 3	N	-0-			19
06	690 #	575	-0-	-115 B	-656	575 3	N	-0-			19
VANGUARD PERMIAN, LLC		881579		RRCID ->		020740	COMPL. DATE	04/16/1962	TOTAL DEPTH	3457	PERF. N/A
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		3							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	124 #	135	-0-	11 B	-232	135 3	Y	-0-			-0-
02	112 #	120	-0-	8 B	-224	120 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-100					
03	124 #	133	-0-	9 B	-115	133 3	Y	-0-			-0-
04	120 #	130	-0-	10 B	-105	130 3	Y	-0-			-0-
05	124 #	135	-0-	11 B	-94	135 3	Y	-0-			-0-
06	120 #	130	-0-	10 B	-84	130 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		155 #	162	-0-	7 B	-41	162	3			Y	7
02		140 #	144	-0-	4 B	-37	144	2			Y	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -26												
03		155 #	159	-0-	4 B	-7	159	3		5 1	Y	2
04		150 #	157	-0-	7 B	-0-	157	3			Y	2
05		162 R	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			Y	2
*06		156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			Y	2
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
01		620 #	186	-0-	-434 B	-881	186	3			Y	27
02		532 #	286	-0-	-246 B	-1127	273	2	13 9		Y	39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1127												
03		589 #	273	-0-	-316 B	-1443	251	3	22 9	26 1	Y	33
04		540 #	310	-0-	-230 B	-1673	288	3	22 9		Y	53
05		496 #	408	-0-	-88 B	-1761	384	3	24 9		Y	75
06		300 #	465	-0-	165 B	-1596	440	3	25 9		Y	98
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970												
01		217 #	193	-0-	-24 B	-24	193	3			Y	-0-
02		196 #	172	-0-	-24 B	-48	172	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48												
03		248 #	185	-0-	-63 B	-111	185	3			Y	-0-
04		240 #	183	-0-	-57 B	-168	183	3			Y	-0-
05		217 #	188	-0-	-29 B	-197	188	3			Y	-0-
06		180 #	182	-0-	2 B	-195	182	3			Y	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
01		2697 #	1792	-0-	-905 B	-2872	1792	3		2 1	Y	1
02		2128 #	1713	-0-	-415 B	-3287	1713	2			Y	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2468 CANCELLED UNDERAGE -> -819												
03		2356 #	2044	-0-	-312 B	-2780	2044	3			Y	1
04		2250 #	2147	-0-	-103 B	-2883	2147	3			Y	1
05		2108 #	2301	-0-	193 B	-2690	2301	3			Y	1
06		1980 #	2016	-0-	36 B	-2654	2016	3			Y	1
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922												
01		1612 #	1484	-0-	-128 B	-1375	1484	3			Y	-0-
02		1204 #	1620	-0-	416 B	-959	1620	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -959												
03		1395 #	1835	-0-	440 B	-519	1835	3			Y	-0-
04		1440 #	1848	-0-	408 B	-111	1848	3			Y	-0-
05		1777 R	1888	-0-	111 B	-0-	1888	3			Y	-0-
*06		1789 R	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			Y	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
01		1911 R	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			Y	-0-
02		1397 R	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2015 #	1747	-0-	-268 B	-268	1747	3			Y	-0-
04		1890 #	1989	-0-	99 B	-169	1989	3			Y	-0-
05		1953 #	2078	-0-	125 B	-44	2078	3			Y	-0-
06		1860 #	1884	-0-	24 B	-20	1884	3			Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 -	2974
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 -	2886
01	372 #	377	-0-	5	B	-167	377	3	Y	-0-		-0-	
02	336 #	335	-0-	-1	B	-168	335	2	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -117													
03	372 #	372	-0-	-0-	B	-51	372	3	Y	-0-		-0-	
04	360 #	365	-0-	5	B	-46	365	3	Y	-0-		-0-	
05	372 #	378	-0-	6	B	-40	378	3	Y	-0-		-0-	
06	360 #	364	-0-	4	B	-36	364	3	Y	-0-		-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 -	2960
01	868 #	592	-0-	-276	B	-3018	582	3	10 9	Y	9	20 1	29
02	616 #	710	-0-	94	B	-2924	693	2	17 9	Y	15		44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2700 CANCELLED UNDERAGE -> -224													
03	837 #	722	-0-	-115	B	-2815	703	3	19 9	Y	17	24 1	37
04	810 #	843	-0-	33	B	-2782	831	3	12 9	Y	11		48
05	837 #	932	-0-	95	B	-2687	915	3	17 9	Y	15	29 1	34
06	750 #	1050	-0-	300	B	-2387	1038	3	12 9	Y	11		45

SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		027200											
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #:		53	RRCID ->	056121	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	496 #	28	-0-	-468	-0-	18	3	10 9	Y	9	9 1		1
02	280 #	68	-0-	-212	-0-	60	3	8 9	Y	7	8 1		-0-
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	158	3	11 9	Y	10	9 1		1
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	229	3	11 9	Y	10	11 1		-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	331	3	13 9	Y	12	11 1		1
*06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	354	3	11 9	Y	10	10 1		1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3054 -	4046
01	1550 #	1518	-0-	-32	-0-	1478	3	40 9	Y	36	34 1		5
02	1372 #	1283	-0-	-89	-0-	1251	3	32 9	Y	29	32 1		2
03	INC G-10	1391	-0-	1391	1391	1354	3	37 9	Y	34	34 1		2
04	INC G-10	1402	-0-	1402	2793	1362	3	40 9	Y	36	37 1		1
05	INC G-10	1412	-0-	1412	4205	1371	3	41 9	Y	37	36 1		2
*06	5574 R	1369	-0-	-4205	-0-	1332	3	37 9	Y	34	34 1		2

TUBB, J. B. 'C' A/C 2		WELL #:		4	RRCID ->	062106	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3040 -	3299
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	144	3	3 9	Y	3	3 1		-0-
02	140 #	24	-0-	-116	-0-	22	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	171	3	3 9	Y	3	3 1		-0-
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
*06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3 9	Y	3	3 1		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3119	3	183	9	Y	166	151	1			22
02	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	2924	3	223	9	Y	203	212	1			13
03	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	3211	3	215	9	Y	195	196	1			12
04	3380 R	3380	-0-	-0-	-0-	3147	3	233	9	Y	212	215	1			9
05	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3178	3	221	9	Y	201	199	1			11
*06	3339 R	3339	-0-	-0-	-0-	3109	3	230	9	Y	209	208	1			12

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	775 #	541	-0-	-234	-0-	501	3	40	9	Y	36	34	1			5
01	775 #	541	-0-	-234	-0-	501	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	700 #	601	-0-	-99	-0-	569	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	775 #	704	-0-	-71	-0-	667	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	750 #	617	-0-	-133	-0-	577	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	775 #	640	-0-	-135	-0-	599	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	690 #	614	-0-	-76	-0-	577	3	37	9	Y	34	34	1			2

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	2728 #	2050	-0-	-678	-0-	1739	3	311	9	Y	283	268	1			37
01	2728 #	2050	-0-	-678	-0-	1739	3	311	9	Y	283	268	1			37
02	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2465	3	229	9	Y	208	232	1			13
03	3317 #	3044	-0-	-273	-0-	2777	3	267	9	Y	243	241	1			15
04	3060 #	2374	-0-	-686	-0-	2056	3	318	9	Y	289	292	1			12
05	3069 #	2680	-0-	-389	-0-	2358	3	322	9	Y	293	289	1			16
06	2940 #	2445	-0-	-495	-0-	2163	3	282	9	Y	256	258	1			14

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	713 #	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	713 #	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082															
01		1085 #	989	-0-	-96	-0-	968	2	21	9	Y	19	16	1	4
02		980 #	861	-0-	-119	-0-	850	2	11	9	Y	10	11	1	3
03		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1059	2	19	9	Y	17	17	1	3
04		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	15	1	4
05		1085 #	1076	-0-	-9	-0-	1054	2	22	9	Y	20	20	1	4
06		960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481															
01		992 #	40	-0-	-952	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
02		896 #	17	-0-	-879	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		DLQ G-10	34	-0-	34	34	24	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
04		DLQ G-10	42	-0-	42	76	32	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
05		DLQ G-10	31	-0-	31	107	31	2			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432															
01		619 R	619	-0-	-0-	-0-	588	2	31	9	Y	28	27	1	1
02		264 R	264	-0-	-0-	-0-	254	2	10	9	Y	9	10	1	-0-
03		DLQ G-10	56	-0-	56	56	45	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
04		DLQ G-10	28	-0-	28	84	18	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
05		DLQ G-10	19	-0-	19	103	19	2			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395															
01		403 #	22	-0-	-381	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
02		364 #	65	-0-	-299	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	35	-0-	35	90	35	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	38	-0-	38	128	38	2			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 #	116	-0-	-721	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
02		868 #	556	-0-	-312	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
03	INC	G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	73	-0-	73	101	73	2			Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-			-0-
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120															
01		2883 #	2224	-0-	-659	-0-	2224	2			Y	-0-			-0-
02		1988 #	1022	-0-	-966	-0-	1016	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
03	INC	G-10	1076	-0-	1076	1076	1076	2			Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	92	-0-	92	1168	92	2			Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	587	-0-	587	1755	587	2			Y	-0-			-0-
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1755					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087															
01		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	INC	G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154															
01		1178 #	748	-0-	-430	-0-	747	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		1036 #	665	-0-	-371	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
03		1147 #	755	-0-	-392	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
04		1110 #	144	-0-	-966	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
05		744 #	100	-0-	-644	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
06		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270															
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120															
01		1147 #	850	-0-	-297	-0-	799	2	6	4	Y	41	41	1	1
							45	9							
02		782 R	782	-0-	-0-	-0-	750	2	32	9	Y	29	29	1	1
03	INC	G-10	1116	-0-	1116	1116	1106	2	10	9	Y	9	10	1	-0-
04	INC	G-10	1358	-0-	1358	2474	1351	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
05	INC	G-10	834	-0-	834	3308	820	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3308					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2	26	9	Y	24	23	1		1
02		367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	25	9	Y	23	23	1		1
03	INC	G-10	421	-0-	421	421	421	393	2	28	9	Y	25	26	1		-0-
04	INC	G-10	259	-0-	259	680	680	237	2	22	9	Y	20	20	1		-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	680	680					Y	-0-				-0-
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	680	680					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358																	
01		484 R	484	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	64	9	Y	58	57	1		2
02		455 R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	51	9	Y	46	47	1		1
03	INC	G-10	516	-0-	516	516	516	460	2	56	9	Y	51	51	1		1
04	INC	G-10	408	-0-	408	924	924	355	2	53	9	Y	48	48	1		1
05	INC	G-10	395	-0-	395	1319	1319	364	2	31	9	Y	28	28	1		1
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1319	1319					Y	NO RPT				1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095																	
01		665 R	665	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2	6	4	Y	57	56	1		2
								63	9								
02		723 R	723	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	50	9	Y	45	46	1		1
03		1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-	1	1		-0-
04		1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	39	9	Y	35	34	1		1
05		1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	Y	19	20	1		-0-
06		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277																	
01		2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2741	2	31	9	N	28	27	1		1
02		2044 #	1270	-0-	-774	-0-	-0-	1260	2	10	9	N	9	10	1		-0-
03		2263 #	986	-0-	-1277	-0-	-0-	975	2	11	9	N	10	10	1		-0-
04		2190 #	947	-0-	-1243	-0-	-0-	937	2	10	9	N	9	9	1		-0-
05		2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457																	
01		588 R	588	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2	4	4	Y	29	28	1		1
								32	9								
02		583 R	583	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2	31	9	Y	28	28	1		1
03	INC	G-10	590	-0-	590	590	590	571	2	19	9	Y	17	18	1		-0-
04	INC	G-10	573	-0-	573	1163	1163	559	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
05	INC	G-10	445	-0-	445	1608	1608	430	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1608	1608					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071																	
01		717 R	717	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2	5	4	Y	21	20	1		1
								23	9								
02		682 R	682	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	31	9	Y	28	28	1		1
03	INC	G-10	742	-0-	742	742	742	708	2	34	9	Y	31	32	1		-0-
04	INC	G-10	747	-0-	747	1489	1489	714	2	33	9	Y	30	29	1		1
05	INC	G-10	777	-0-	777	2266	2266	741	2	36	9	Y	33	33	1		1
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2266	2266					Y	NO RPT				1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURNETT OIL CO., INC. 110016														
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 #	1257	-0-	-200	-0-	1183	2	74	9	Y	67	60	1	26
02	1260 #	231	-0-	-1029	-0-	219	2	12	9	Y	11	33	1	4
03	INC G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	4	1	-0-
04	INC G-10	36	-0-	36	57	36	2			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	877	-0-	877	934	868	2	9	9	Y	8	5	1	3
*06	2471 R	1537	-0-	-934	-0-	1481	2	56	9	Y	51	36	1	18

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
TUBB, J. B. A. WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292														
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242														
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
*09	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
*02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384														
*07	1984 #	1065	-0-	-919	-0-	1065	3			Y	-0-			-0-
*08	1984 #	1065	-0-	-919	-0-	1065	3			Y	-0-			-0-
*09	1260 #	889	-0-	-371	-0-	889	3			Y	-0-			-0-
*10	1054 #	736	-0-	-318	-0-	736	3			Y	-0-			-0-
*11	1020 #	964	-0-	-56	-0-	964	3			Y	-0-			-0-
*12	1054 #	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-			-0-
*01	1054 #	997	-0-	-57	-0-	997	3			Y	-0-			-0-
*02	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-			-0-
*03	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1337	3	43	9	Y	39	38	0	1
*04	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1339	3	47	9	Y	43	43	0	1
*05	651 #	212	-0-	-439	-0-	168	3	44	9	Y	40	40	0	1
06	630 #	226	-0-	-404	-0-	173	3	53	9	Y	48	48	0	1

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262														
*11	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			-0-
*12	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-			-0-
*01	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-			-0-
*02	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-			-0-
*03	1147 #	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			Y	-0-			-0-
*04	1110 #	998	-0-	-112	-0-	998	3			Y	-0-			-0-
*05	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			Y	-0-			-0-
06	1050 #	969	-0-	-81	-0-	969	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
TUBB, J. B. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	149722	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2913 - 4401			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
*08	1271 #	111	-0-	-1160	-0-		101	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
*09	14B2 EXT	1672	-0-	1672	1672		1642	3	30	9	Y	27	26	0	1
*10	2976 R	1304	-0-	-1672	-0-		1260	3	44	9	Y	40	39	0	2
*11	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-		1072	3	56	9	Y	51	50	0	3
*12	1550 #	1146	-0-	-404	-0-		1111	3	35	9	Y	32	33	0	2
*01	1550 #	1065	-0-	-485	-0-		1026	3	39	9	Y	35	36	0	1
*02	1400 #	917	-0-	-483	-0-		886	3	31	9	Y	28	28	0	1
*03	1147 #	949	-0-	-198	-0-		921	3	28	9	Y	25	25	0	1
*04	1110 #	820	-0-	-290	-0-		797	3	23	9	Y	21	21	0	1
*05	1147 #	819	-0-	-328	-0-		791	3	28	9	Y	25	25	0	1
06	1020 #	614	-0-	-406	-0-		585	3	29	9	Y	26	26	0	1

TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID ->	264338	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2887 - 3123			
*09	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-				-0-
*10	155 #	102	-0-	-53	-0-		102	3		N	-0-				-0-
*11	150 #	96	-0-	-54	-0-		96	3		N	-0-				-0-
*12	186 #	99	-0-	-87	-0-		99	3		N	-0-				-0-
*01	186 #	105	-0-	-81	-0-		105	3		N	-0-				-0-
*02	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-		103	3		N	-0-				-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-				-0-
*05	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	3		N	-0-				-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-		76	3		N	-0-				-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID ->	052456	COMPL. DATE	04/21/1972	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	N/A			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

BARNESLEY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	052745	COMPL. DATE	08/11/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A			
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-		401	3	17	9	Y	15			36
02	412 R	412	-0-	-0-	-0-		44	1	355	3	Y	12			48
							13	9							
03	410 R	410	-0-	-0-	-0-		397	3	13	9	Y	12			60
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-		46	1	385	3	Y	10	54	1	16
							11	9							
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-		402	3	13	9	Y	12			28
*06	462 R	462	-0-	-0-	-0-		48	1	401	3	Y	12			40
							13	9							

BARNESLEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID ->	152069	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2600 - 2914			
01	481 R	481	-0-	-0-	-0-		481	3		N	-0-	-0-			
02	391 R	391	-0-	-0-	-0-		391	3		N	-0-	-0-			
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-		440	3		N	-0-	-0-			
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-		428	3		N	-0-	-0-			
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-		423	3		N	-0-	-0-			
*06	410 R	410	-0-	-0-	-0-		410	3		N	-0-	-0-			

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235														
BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A														
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-		10
02	731	R	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-	10 1	-0-
03	992	#	838	-0-	-154	-0-	-0-	838	3		Y	-0-		-0-
04	900	#	809	-0-	-91	-0-	-0-	809	3		Y	-0-		-0-
05	868	#	840	-0-	-28	-0-	-0-	840	3		Y	-0-		-0-
06	810	#	805	-0-	-5	-0-	-0-	805	3		Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853														
01	868	#	751	-0-	-117	-0-	-0-	742	3	9 9	Y	8		152
02	784	#	733	-0-	-51	-0-	-0-	731	3	2 9	Y	2	84 1	70
03	868	#	850	-0-	-18	-0-	-0-	838	3	12 9	Y	11		81
04	820	R	820	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3	11 9	Y	10		91
05	850	R	850	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3	10 9	Y	9		100
*06	813	R	813	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3	8 9	Y	7		107

BARNESLEY, M. L. "A"														
WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778														
01	1860	#	1498	-0-	-362	-0-	-0-	1498	3		N	-0-		156
02	1568	#	1565	-0-	-3	-0-	-0-	1565	3		N	-0-		156
03	1829	#	1733	-0-	-96	-0-	-0-	1731	3	2 9	N	2		158
04	1770	#	1605	-0-	-165	-0-	-0-	1599	3	6 9	N	5		163
05	1829	#	1675	-0-	-154	-0-	-0-	1673	3	2 9	N	2		165
06	1680	#	1594	-0-	-86	-0-	-0-	1592	3	2 9	N	2		167

LARIO OIL & GAS COMPANY														
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A														
01	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	356 9	Y	324	298 1	204
02	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	240 9	Y	218	148 1	274
03	1643	#	1382	-0-	-261	-0-	-0-	1035	2	347 9	Y	315	429 1	160
04	1800	#	1715	-0-	-85	-0-	-0-	1309	2	406 9	Y	369	282 1	247
05	1860	#	1525	-0-	-335	-0-	-0-	1239	2	286 9	Y	260	259 1	248
06	1800	#	1236	-0-	-564	-0-	-0-	1073	2	163 9	Y	148	265 1	131

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
LARIO OIL & GAS COMPANY												
TUBB, J. B.												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 486710												
WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	SWR	10	3014	-0-	3014	3014	2898	2	116	9	Y	21
TOTAL DEPTH 105 101 1												
PERF. 1												
EOM BALANCE 21												

TUBB, J. B. D ACCT. #2												
WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098												
01	390	R	390	-0-	-0-	-0-	377	2	13	9	Y	8
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	629	2	31	9	Y	28
03	868	#	632	-0-	-236	-0-	610	2	22	9	Y	10
04	886	R	886	-0-	-0-	-0-	797	2	89	9	Y	43
05	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1021	2	63	9	Y	49
*06	983	R	983	-0-	-0-	-0-	948	2	35	9	Y	27
TOTAL DEPTH 32 54 1												
PERF. 1												
EOM BALANCE 27												

MARTIN, JIMMY INC												
LOU LEE												
WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730												
01	186	#	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-
02	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-
04	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-
05	651	#	209	-0-	-442	-0-	209	2			N	-0-
06	630	#	220	-0-	-410	-0-	220	2			N	-0-
TOTAL DEPTH -0-												
PERF. -0-												
EOM BALANCE -0-												

OLSEN ENERGY INC.												
BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
01	806	#	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-
02	728	#	720	-0-	-8	-0-	720	2			Y	-0-
03	775	#	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-
04	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-
05	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-
*06	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-
TOTAL DEPTH -0-												
PERF. -0-												
EOM BALANCE -0-												

BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
01	558	#	535	-0-	-23	-0-	523	2	12	9	Y	196
02	504	#	489	-0-	-15	-0-	480	2	9	9	Y	204
03	558	#	439	-0-	-119	-0-	431	2	8	9	Y	69
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	Y	77
05	558	#	549	-0-	-9	-0-	537	2	12	9	Y	88
*06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	Y	99
TOTAL DEPTH 11 142 1												
PERF. N/A												
EOM BALANCE 99												

RAYDEN												
DELANGE												
WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440												
01	434	#	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	122
02	392	#	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	122
03	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	122
04	420	#	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	122
05	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	122
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	122
TOTAL DEPTH -0-												
PERF. -0-												
EOM BALANCE 122												

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
BARNESLEY				WELL #: 3	RRCID -> 052852	COMPL. DATE 06/20/1972	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 #	696	-0-	-48	-0-	696 3		Y	-0-		23
02	644 #	631	-0-	-13	-0-	631 3		Y	-0-		23
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-		23
04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707 3		Y	-0-		23
05	713 #	703	-0-	-10	-0-	703 3		Y	-0-		23
06	690 #	656	-0-	-34	-0-	656 3		Y	-0-		23

BARNESLEY				WELL #: 4	RRCID -> 053273	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
01	496 #	464	-0-	-32	-0-	464 3		Y	-0-		27
02	448 #	420	-0-	-28	-0-	420 3		Y	-0-		27
03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-		27
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-		27
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		27
06	450 #	437	-0-	-13	-0-	437 3		Y	-0-		27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683							
BARNESLEY, M.L.				WELL #: 3	RRCID -> 057082	COMPL. DATE 10/15/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	558 #	437	-0-	-121	-0-	437 2		Y	-0-		13
02	504 #	486	-0-	-18	-0-	484 2	2 9	Y	2		15
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	405 2	2 9	Y	2		17
04	572 R	572	-0-	-0-	-0-	570 2	2 9	Y	2		19
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-	506 2	2 9	Y	2		21
*06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2 9	Y	2		23

BARNESLEY, M. L.				WELL #: 4	RRCID -> 065960	COMPL. DATE 03/26/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	498 2	2 9	Y	2		33
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	516 2	3 9	Y	3		36
03	519 R	519	-0-	-0-	-0-	513 2	6 9	Y	5		41
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	579 2	4 9	Y	4		45
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	546 2	7 9	Y	6		51
*06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	520 2	7 9	Y	6		57

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579							
LEA, P.J. A/C 2				WELL #: 28	RRCID -> 052666	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3018 -	3411		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 31	RRCID -> 055587	COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 2974 -	3464		
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-		-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		-0-
03	403 #	284	-0-	-119	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
04	390 #	231	-0-	-159	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
05	403 #	296	-0-	-107	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
06	390 #	180	-0-	-210	-0-	180 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579											
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID ->	057965	COMPL. DATE	03/31/1956	TOTAL DEPTH	3663	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 #	800	-0-	-285	-0-		789	3	11	9	Y	10	43	1	51
02	756 #	744	-0-	-12	-0-		726	2	18	9	Y	16			67
03	869 R	869	-0-	-0-	-0-		850	3	19	9	Y	17	37	1	47
04	874 R	874	-0-	-0-	-0-		855	3	19	9	Y	17			64
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-		878	3	17	9	Y	15	39	1	40
*06	905 R	905	-0-	-0-	-0-		892	3	13	9	Y	12			52

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3017 -	3246		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID ->	074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A			
01	682 #	398	-0-	-284	-0-		398	3			Y	-0-			-0-
02	476 #	324	-0-	-152	-0-		324	2			Y	-0-			-0-
03	434 #	367	-0-	-67	-0-		367	3			Y	-0-			-0-
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-		447	3			Y	-0-			-0-
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-		411	3			Y	-0-			-0-
*06	395 R	395	-0-	-0-	-0-		395	3			Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A			
01	589 #	484	-0-	-105	-0-		484	3			Y	-0-	17	1	17
02	476 #	446	-0-	-30	-0-		446	2			Y	-0-			17
03	574 R	574	-0-	-0-	-0-		574	3			Y	-0-	9	1	8
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-		584	3			Y	-0-			8
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-		566	3			Y	-0-	5	1	3
06	570 #	519	-0-	-51	-0-		519	3			Y	-0-			3

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3003 -	3160		
01	651 #	355	-0-	-296	-0-		347	3	8	9	Y	7	18	1	23
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-		310	2	17	9	Y	15			38
03	341 #	335	-0-	-6	-0-		324	3	11	9	Y	10	21	1	27
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-		322	3	19	9	Y	17			44
05	372 #	329	-0-	-43	-0-		314	3	15	9	Y	14	26	1	32
06	360 #	318	-0-	-42	-0-		306	3	12	9	Y	11			43

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 -	3196		
01	2139 #	1947	-0-	-192	-0-		1937	3	10	9	Y	9	26	1	35
02	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-		1695	2	18	9	Y	16			51
03	1891 #	1800	-0-	-91	-0-		1781	3	19	9	Y	17	28	1	40
04	1890 #	1821	-0-	-69	-0-		1802	3	19	9	Y	17			57
05	1953 #	1820	-0-	-133	-0-		1803	3	17	9	Y	15	34	1	38
06	1890 #	1571	-0-	-319	-0-		1559	3	12	9	Y	11			49

SAND HILLS (RUSTLER) PA PROSPECT LLC SANDHILLS RANCH		80473 400 631641	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE								
WELL #:	2WS	RRCID ->	103964	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	407	PERF.	368	-	375		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT			-0-

SANDHILLS RANCH		80473 558 109336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE								
WELL #:	3WS	RRCID ->	110608	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	434	PERF.	410	-	425		
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	-0-	N			NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	-0-	N			NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	-0-	N			NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	-0-	N			NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	-0-	N			NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	-0-	N			NO RPT			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL		80473 558 109336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE								
WELL #:	1901	RRCID ->	201854	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3542	-	3774		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. A/C 1		80473 620 027200	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
WELL #:	262 U	RRCID ->	099625	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503	-	3602		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL		109336	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
WELL #:	109	RRCID ->	197590	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	3455	-	3592		
01	1488 #	338	-0-	-1150	-0-	338	2	Y		-0-			-0-
02	1064 #	701	-0-	-363	-0-	701	2	Y		-0-			-0-
03	INC G-10	531	-0-	531	531	531	2	Y		-0-			-0-
04	INC G-10	59	-0-	59	590	59	2	Y		-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	590			Y		-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	590			Y		NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. -B-		80473 682 027200	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
WELL #:	15	RRCID ->	067554	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2718	-	4472		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB)																
APACHE CORPORATION																
TUBB, J. B. "B"																
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
//CONT.// 027200																
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1																
WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383																
01		900 R	900	-0-	-0-	-0-		860	3	40	9	Y	36	34	1	5
02		827 R	827	-0-	-0-	-0-		795	3	32	9	Y	29	32	1	2
03		1240 #	366	-0-	-874	-0-		329	3	37	9	Y	34	34	1	2
04		1200 #	133	-0-	-1067	-0-		93	3	40	9	Y	36	37	1	1
05		1240 #	133	-0-	-1107	-0-		92	3	41	9	Y	37	36	1	2
06		900 #	98	-0-	-802	-0-		61	3	37	9	Y	34	34	1	2

TUBB, J. B. C																
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626																
01		62 #	15	-0-	-47	-0-		15	3			Y	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-		21	3			Y	-0-			-0-
03		T. A.	22	-0-	22	-0-	22	22	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	22	-0-	22	-0-	44	22	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	25	-0-	25	-0-	69	25	3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	22	-0-	22	-0-	91	22	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "D"																
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694																
01		1085 #	550	-0-	-535	-0-		510	3	40	9	Y	36	34	1	5
02		980 #	539	-0-	-441	-0-		517	3	22	9	Y	20	24	1	1
03		1488 #	591	-0-	-897	-0-		563	3	28	9	Y	25	24	1	2
04		1110 #	1057	-0-	-53	-0-		977	3	80	9	Y	73	72	1	3
05		758 R	758	-0-	-0-	-0-		657	3	101	9	Y	92	90	1	5
06		570 #	541	-0-	-29	-0-		423	3	118	9	Y	107	106	1	6

TUBB, J. B. C																
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676																
01		674 R	674	-0-	-0-	-0-		634	3	40	9	Y	36	34	1	5
02		605 R	605	-0-	-0-	-0-		573	3	32	9	Y	29	32	1	2
03		1023 #	433	-0-	-590	-0-		396	3	37	9	Y	34	34	1	2
04		990 #	557	-0-	-433	-0-		517	3	40	9	Y	36	37	1	1
05		1023 #	531	-0-	-492	-0-		490	3	41	9	Y	37	36	1	2
06		660 #	452	-0-	-208	-0-		415	3	37	9	Y	34	34	1	2

TUBB, J. B. A/C 1																
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605																
01		1116 #	544	-0-	-572	-0-		544	3			Y	-0-			-0-
02		1008 #	516	-0-	-492	-0-		516	3			Y	-0-			-0-
03		1271 #	297	-0-	-974	-0-		297	3			Y	-0-			-0-
04		1230 #	255	-0-	-975	-0-		255	3			Y	-0-			-0-
05		992 #	261	-0-	-731	-0-		261	3			Y	-0-			-0-
06		540 #	208	-0-	-332	-0-		208	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1																
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706																
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 #	60	-0-	-219	-0-	20	3	40	9	Y	36	34	1		5
02	224 #	49	-0-	-175	-0-	17	3	32	9	Y	29	32	1		2
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	21	3	37	9	Y	34	34	1		2
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	21	3	40	9	Y	36	37	1		1
05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	20	3	41	9	Y	37	36	1		2
*06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	19	3	37	9	Y	34	34	1		2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

01	744 R	744	-0-	-0-	-0-	704	3	40	9	Y	36	34	1		5
02	588 #	578	-0-	-10	-0-	546	3	32	9	Y	29	32	1		2
03	830 R	830	-0-	-0-	-0-	794	3	36	9	Y	33	33	1		2
04	775 R	775	-0-	-0-	-0-	736	3	39	9	Y	35	36	1		1
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	737	3	41	9	Y	37	36	1		2
*06	737 R	737	-0-	-0-	-0-	700	3	37	9	Y	34	34	1		2

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

01	4402 #	2179	-0-	-2223	-0-	2139	3	40	9	Y	36	34	1		5
02	3976 #	2676	-0-	-1300	-0-	2644	3	32	9	Y	29	32	1		2
03	T. A.	2866	-0-	2866	2866	2829	3	37	9	Y	34	34	1		2
04	T. A.	3290	-0-	3290	6156	3250	3	40	9	Y	36	37	1		1
05	T. A.	4237	-0-	4237	10393	4196	3	41	9	Y	37	36	1		2
06	T. A.	3855	-0-	3855	14248	3818	3	37	9	Y	34	34	1		2

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

01	3275 R	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-				-0-
02	1932 #	1128	-0-	-804	-0-	1128	2			N	-0-				-0-
03	2607 R	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-				-0-
04	3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-				-0-
05	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-				-0-
06	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142															
01		806 #	592	-0-	-214	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
02		672 #	616	-0-	-56	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	564	-0-	564	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	584	-0-	584	-0-	1148	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	603	-0-	603	-0-	1751	2			Y	-0-			-0-
06		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635															
01		2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	2137	2	26	9	Y	24	23	1	1
02		245 R	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03		INC G-10	3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186															
01		1705 #	1232	-0-	-473	-0-	1212	2	20	9	Y	18	16	1	4
02		1540 #	1286	-0-	-254	-0-	1268	2	18	9	Y	16	15	1	5
03		T. A.	990	-0-	990	-0-	972	2	18	9	Y	16	18	1	3
04		T. A.	1129	-0-	1129	-0-	2119	2	18	9	Y	16	15	1	4
05		T. A.	1522	-0-	1522	-0-	3641	2	21	9	Y	19	19	1	4
06		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	NO RPT			4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 305 RRCID -> 203836 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4296 - 4440															
01		527 #	493	-0-	-34	-0-	473	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
02		507 R	507	-0-	-0-	-0-	492	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
03		INC G-10	527	-0-	527	-0-	509	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
04		INC G-10	508	-0-	508	-0-	1035	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
05		INC G-10	567	-0-	567	-0-	1602	2	21	9	Y	19	18	1	1
06		INC G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	NO RPT			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715															
01		2015 #	1140	-0-	-875	-0-	1063	2	77	9	N	70	70	1	1
02		1036 #	871	-0-	-165	-0-	812	2	59	9	N	54	54	1	1
03		1147 #	531	-0-	-616	-0-	463	2	68	9	N	62	62	1	1
04		1110 #	186	-0-	-924	-0-	127	2	59	9	N	54	53	1	2
05		1147 #	79	-0-	-1068	-0-	1	2	78	9	N	71	71	1	2
06		1110 # NO RPT	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-				N	NO RPT			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 871 RRCID -> 248877 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4065 - 4359															
01		5363 #	3833	-0-	-1530	-0-	3646	2	187	9	Y	170	145	1	37
02		4189 R	4189	-0-	-0-	-0-	4072	2	117	9	Y	106	109	1	34
03		T. A.	3891	-0-	3891	-0-	3891	2	196	9	Y	178	176	1	36
04		T. A.	4117	-0-	4117	-0-	8008	2	179	9	Y	163	159	1	40
05		T. A.	4808	-0-	4808	-0-	12816	2	210	9	Y	191	189	1	42
06		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12816	2			Y	NO RPT			42

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5469 R	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-				-0-
02	5262 R	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-				-0-
03	5998 R	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-				-0-
04	5616 R	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-				-0-
05	5935 R	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-				-0-
*06	5992 R	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-				-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	818 R	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	3	Y	-0-				-0-
02	396 R	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-				-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-				-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
*06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 #	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-				-0-
02	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				-0-
03	682 #	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-				-0-
04	910 R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	N	2	2	1		-0-
05	1209 #	139	-0-	-1070	-0-	138	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	46	2	12	9	N	11	11	1		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1		-0-
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	N	11	11	1		-0-
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10	10	1		-0-
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10	10	1		-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
02	4119 R	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-			-0-
03	INC G-10	1242	-0-	1242	1242	1242	2			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	4063	-0-	4063	5305	4063	2			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	943	-0-	943	6248	943	2			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	6248					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334														
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	554	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
03	434 #	158	-0-	-276	-0-	154	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	540 #	518	-0-	-22	-0-	504	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
05	806 #	248	-0-	-558	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
BURNETT OIL CO., INC. 110016														
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388														
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1058	2	435	9	Y	395	358	1	154
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1109	2	403	9	Y	366	397	1	123
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	874	2	347	9	Y	315	255	1	183
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1083	2	349	9	Y	317	411	1	89
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1165	2	387	9	Y	352	321	1	120
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1013	2	342	9	Y	311	324	1	107

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION 027200														
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719														
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	223	3	138	9	Y	125	117	1	16
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	337	3	119	9	Y	108	117	1	7
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	369	3	81	9	Y	74	76	1	5
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	368	3	156	9	Y	142	141	1	6
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	395	3	190	9	Y	173	170	1	9
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	351	3	39	9	Y	35	42	1	2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485														
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488														
01	589 N	78	-0-	-511	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995										TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2370 - 2470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2	N	-0-		-0-		
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-		
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-		
04		240 N	101	-0-	-139	-0-	101 2	N	-0-		-0-		
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995										TOTAL DEPTH	5862	PERF.	2324 - 2380
01		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2	N	-0-		-0-		
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	801 2	22 9 N	20	19 1	1		
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	188 2	7 9 N	6	7 1	-0-		
04		330 N	211	-0-	-119	-0-	207 2	4 9 N	4	4 1	-0-		
05		899 N	79	-0-	-820	-0-	77 2	2 9 N	2	2 1	-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995										TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2390 - 2498
01		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2	N	-0-		-0-		
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-		
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-		
04		300 N	201	-0-	-99	-0-	201 2	N	-0-		-0-		
05		930 N	111	-0-	-819	-0-	111 2	N	-0-		-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995										TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2339 - 2435
01		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2	N	-0-		-0-		
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-		
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-		
04		210 N	76	-0-	-134	-0-	76 2	N	-0-		-0-		
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995										TOTAL DEPTH	5834	PERF.	2292 - 2395
01		806 N	510	-0-	-296	-0-	510 2	N	-0-		-0-		
02		868 N	781	-0-	-87	-0-	781 2	N	-0-		-0-		
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-		
04		480 N	163	-0-	-317	-0-	163 2	N	-0-		-0-		
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996										TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2340 - 2442
01		279 N	145	-0-	-134	-0-	145 2	N	-0-		-0-		
02		336 N	215	-0-	-121	-0-	215 2	N	-0-		-0-		
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-		
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-		
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996										TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2310 - 2410
01		620 N	298	-0-	-322	-0-	298 2	N	-0-		-0-		
02		644 N	642	-0-	-2	-0-	642 2	N	-0-		-0-		
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-		
04		300 N	78	-0-	-222	-0-	78 2	N	-0-		-0-		
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE											
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01	713 N	323	-0-	-390	-0-	323 2			N	-0-	-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-	-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468											
01	310 N	190	-0-	-120	-0-	190 2			N	-0-	-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 2			N	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-	-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	85 2			N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518											
01	496 N	343	-0-	-153	-0-	343 2			N	-0-	-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-	-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-	-0-
04	330 N	145	-0-	-185	-0-	145 2			N	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458											
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2			N	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2			N	-0-	-0-
05	341 N	12	-0-	-329	-0-	12 2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624											
01	2232 X	1296	-0-	-936	-0-	1296 2			Y	-0-	-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2			Y	-0-	-0-
03	1240 X	585	-0-	-655	-0-	585 2			Y	-0-	-0-
04	1260 X	597	-0-	-663	-0-	597 2			Y	-0-	-0-
05	3627 X	277	-0-	-3350	-0-	277 2			Y	-0-	-0-
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432											
01	930 N	580	-0-	-350	-0-	580 2			N	-0-	-0-
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909 2			N	-0-	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-	-0-
04	570 N	354	-0-	-216	-0-	354 2			N	-0-	-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404											
01	682 N	445	-0-	-237	-0-	445 2			Y	-0-	-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			Y	-0-	-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			Y	-0-	-0-
04	420 N	247	-0-	-173	-0-	247 2			Y	-0-	-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-	-0-
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2			Y	-0-		-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	503	2			Y	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-		-0-
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658													
01	2511 X	1257	-0-	-1254	-0-	1257	2			Y	-0-		-0-
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-		-0-
04	1230 N	707	-0-	-523	-0-	707	2			Y	-0-		-0-
05	930 X	324	-0-	-606	-0-	324	2			Y	-0-		-0-
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424													
01	930 N	493	-0-	-437	-0-	493	2			Y	-0-		-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-		-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-		-0-
05	1705 X	49	-0-	-1656	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596													
01	3317 X	1775	-0-	-1542	-0-	1775	2			N	-0-		-0-
02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-		-0-
03	1271 X	693	-0-	-578	-0-	693	2			N	-0-		-0-
04	1710 X	738	-0-	-972	-0-	738	2			N	-0-		-0-
05	1457 X	305	-0-	-1152	-0-	305	2			N	-0-		-0-
06	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584													
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		-0-
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-		-0-
05	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456													
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-		-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-		-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		-0-
04	1230 N	844	-0-	-386	-0-	844	2			N	-0-		-0-
05	2232 N	731	-0-	-1501	-0-	731	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556													
01	620 N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-		-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-		-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-		-0-
04	390 N	174	-0-	-216	-0-	174	2			N	-0-		-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2430 - 2516	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	567	-0-	-53	-0-	567 2		N	-0-		-0-	
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-	
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-	
04		540 N	218	-0-	-322	-0-	218 2		N	-0-		-0-	
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2562 - 2658	
01		2821 X	963	-0-	-1858	-0-	963 2		N	-0-		-0-	
02		1904 X	1711	-0-	-193	-0-	1711 2		N	-0-		-0-	
03		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-	
04		930 N	78	-0-	-852	-0-	78 2		N	-0-		-0-	
05		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007										TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2468 - 2550	
01		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		-0-	
02		2800 N	3024	-0-	224	-0-	3024 2		N	-0-		-0-	
03		826 N	602	-0-	-224	-0-	602 2		N	-0-		-0-	
04		1470 N	554	-0-	-916	-0-	554 2		N	-0-		-0-	
05		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-	
06		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008										TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2503 - 2648	
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		-0-	
02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-		-0-	
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-	
04		420 N	251	-0-	-169	-0-	251 2		N	-0-		-0-	
05		434 N	151	-0-	-283	-0-	151 2		N	-0-		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	4958	PERF. 2500 - 2580	
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-		-0-	
02		560 N	390	-0-	-170	-0-	390 2		Y	-0-		-0-	
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
04		960 N	484	-0-	-476	-0-	484 2		Y	-0-		-0-	
05		434 N	23	-0-	-411	-0-	23 2		Y	-0-		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2274 - 2415	
01		1054 N	772	-0-	-282	-0-	772 2		Y	-0-		-0-	
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		Y	-0-		-0-	
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-		-0-	
04		750 N	266	-0-	-484	-0-	266 2		Y	-0-		-0-	
05		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-	
06		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH	3720	PERF. 2349 - 2510	
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-	
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		-0-	
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-	
04		840 N	348	-0-	-492	-0-	348 2		N	-0-		-0-	
05		1674 N	226	-0-	-1448	-0-	226 2		N	-0-		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9672 X	2206	-0-	-7466	-0-	2206	2		N	-0-		-0-
02	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2		N	-0-		-0-
03	2573 X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	2		N	-0-		-0-
04	2130 X	1261	-0-	-869	-0-	1261	2		N	-0-		-0-
05	8432 X	808	-0-	-7624	-0-	808	2		N	-0-		-0-
06	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526												
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-		-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
04	930 N	384	-0-	-546	-0-	384	2		N	-0-		-0-
05	2387 N	131	-0-	-2256	-0-	131	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579												
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514												
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520												
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-		-0-
02	1316 N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
03	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3		N	-0-		-0-
04	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3		N	-0-		-0-
05	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3		N	-0-		-0-
06	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3		N	-0-		-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520												
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	47	2		N	-0-		-0-
03	248 N	42	-0-	-206	-0-	42	3		N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534												
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-		4
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-		4
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-	3 1	1
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-		1
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3		Y	-0-		1
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
LEA, P.J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496			
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575			
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536			
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622			
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602			
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	27	-0-	-113	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579								
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3	N	-0-	-0-
05	403 N	234	-0-	-169	-0-	234	3	N	-0-	-0-
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	3	N	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574		
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	2	N	-0-	-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786		
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3	N	-0-	-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	3
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	3
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	1
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	1
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	1
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	1

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728		
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3	N	-0-	-0-
02	560 N	470	-0-	-90	-0-	470	2	N	-0-	-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3	N	-0-	-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452		
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2	N	-0-	-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579								
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 2	N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490		
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252 2	N	-0-		-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610		
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288 2	N	-0-		-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496		
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516		
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510		
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267 2	N	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741			
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-		-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1138	-0-	-782	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	1060	3	N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950			
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594			
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2	N	-0-		-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3	N	-0-		-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3	N	-0-		-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3	N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730			
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2	N	-0-		-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3	N	-0-		-0-
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 3	N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730		
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3	N	-0-		-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3	N	-0-		-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-		-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716		
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
02	868 N	789	-0-	-79	-0-	789 2	N	-0-		-0-
03	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 3	N	-0-		-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-		-0-
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870		
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3	N	-0-		-0-
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	311 2	N	-0-		-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3	N	-0-		-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-		
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	551	2		N	-0-		-0-		
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3		N	-0-		-0-		
04	600 N	427	-0-	-173	-0-	427	3		N	-0-		-0-		
05	620 N	420	-0-	-200	-0-	420	3		N	-0-		-0-		
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	3		N	-0-		-0-		
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				027200										
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290		
01	930 N	621	-0-	-309	-0-	621	3		Y	-0-		-0-		
02	784 N	658	-0-	-126	-0-	658	3		Y	-0-		-0-		
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	3		Y	-0-		-0-		
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-		-0-		
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-		-0-		
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	606	3		Y	-0-		-0-		
SAND HILLS (WOLFCAMP)				80473 868	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336										
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		514	RRCID ->	218515	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	5610 - 5688		
01	INC G-10	1022	-0-	1022	1490	870	2	152	9	Y	138	139	1	1
02	1500 N	3106	-0-	1606	3096	3026	2	80	9	Y	73	72	1	2
03	3100 N	2418	-0-	-682	2414	2414	2	4	9	Y	4	6	1	-0-
04	3000 N	1578	-0-	-1422	992	1522	2	56	9	Y	51	51	1	-0-
05	INC G-10	1450	-0-	1450	2442	1450	2			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	2442					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		591	RRCID ->	227383	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5604 - 5704		
01	INC G-10	289	-0-	289	542	198	2	91	9	Y	83	83	1	1
02	1115 N	573	-0-	-542	-0-	534	2	39	9	Y	35	35	1	1
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	474	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	620 N	26	-0-	-594	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1970	RRCID ->	247093	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5570 - 5740		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	362	1	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	439	430	1	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	468	477	1	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	428	428	1	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	494	492	1	6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
SAND HILLS, NW. (TUBB)				80477 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336										
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #:		1256	RRCID ->	108362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4931 - 5089		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
BARNESLEY, M. L.												
80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
251726												
WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989 3			Y	-0-		42
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			Y	-0-	42 1	-0-
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024 3			Y	-0-		-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3			Y	-0-		-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3			Y	-0-		-0-
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	983 3			Y	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
WRISTEN BROS.												
80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
148113												
WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A												
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3			N	-0-		33
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3			N	-0-		33
*03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3			N	-0-		33
04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3			N	-0-		33
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 3			N	-0-		33
06	3960 X	3818	-0-	-142	-0-	3818 3			N	-0-		33

ESTES, W. A.												
WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A												
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2518 3	63 9		N	57	61 1	12
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3209 3	44 9		N	40	45 1	7
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3318 3	80 9		N	73	71 1	9
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3222 3	50 9		N	45	45 1	9
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2894 3	41 9		N	37	39 1	7
*06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2869 3	21 9		N	19	24 1	2

ESTES, W. A.												
WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
01	2139 N	1288	-0-	-851	-0-	1288 3			N	-0-		-0-
02	1988 N	983	-0-	-1005	-0-	983 3			N	-0-		-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3			N	-0-		-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3			N	-0-		-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3			N	-0-		-0-
06	1890 N	1655	-0-	-235	-0-	1655 3			N	-0-		-0-

ESTES, W. A.												
WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A												
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-		-0-
02	2800 N	3379	-0-	579	579	3379 3			N	-0-		-0-
03	3100 N	4751	-0-	1651	2230	4751 3			N	-0-		-0-
04	3000 N	4411	-0-	1411	3641	4411 3			N	-0-		-0-
05	7658 X	4017	-0-	-3641	-0-	4017 3			N	-0-		-0-
06	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769 3			N	-0-		-0-

ESTES, W. A.												
WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A												
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3			N	-0-		-0-
02	2800 X	1684	-0-	-1116	-0-	1684 3			N	-0-		-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3			N	-0-		-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3			N	-0-		-0-
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3			N	-0-		-0-
*06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3			N	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
NORTHSTAR OPERATING COMPANY			614609					
TUNSTILL		WELL #:	1	RRCID -> 195330	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 5080 - 5460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OXY USA INC.			630591					
WINTER 7-20		WELL #:	1	RRCID -> 171320	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6365 - 6393
01	1860 X	55	-0-	-1805	-0-	15 2	40 9	N 36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N -0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N -0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N -0-
*06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N -0-

WINTER 5-20		WELL #:	1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6631 - 6641
01	2108 N	974	-0-	-1134	-0-	974 2		N -0-
02	2044 N	903	-0-	-1141	-0-	903 2		N -0-
03	1550 N	1077	-0-	-473	-0-	1077 2		N -0-
04	930 N	878	-0-	-52	-0-	878 2		N -0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N -0-
*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N -0-

WINTER 7-20		WELL #:	2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	6397	PERF. 6638 - 8300
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-

RAYDEN			695567					
TUBB, J. B.		WELL #:	1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		N -0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N -0-
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	575 3		N -0-
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	580 3		N -0-
05	713 N	580	-0-	-133	-0-	580 3		N -0-
06	570 N	310	-0-	-260	-0-	310 3		N -0-

TUBB, J. B.		WELL #:	2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF. N/A
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N -0-
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-	1187 3		N -0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N -0-
04	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	1000 3		N -0-
05	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	1018 3		N -0-
06	1560 N	1068	-0-	-492	-0-	1068 3		N -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
WILLIAMS OIL COMPANY				925440						
ESTES, W. A.				WELL #: 65	RRCID -> 022985	COMPL. DATE 05/28/1963	TOTAL DEPTH 6365	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
02	1792 N	1762	-0-	-30	-0-	1762 3	N	-0-		-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3	N	-0-		-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
*06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-		-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE 07/13/1961	TOTAL DEPTH 6316	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18		99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16		115
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	PERF. N/A		
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-		-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3	N	-0-		-0-
*06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-		-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A		
01	868 N	864	-0-	-4	-0-	864 3	N	-0-		-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776 3	N	-0-		-0-
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 3	N	-0-		-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3	N	-0-		-0-
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 3	N	-0-		-0-
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	826 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
ESTES, W. A.				WELL #: 112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031 - 6044		
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3	N	-0-		-0-
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 3	N	-0-		-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	904 3	3 9 N	3	3 1	-0-
04	870 N	867	-0-	-3	-0-	860 3	7 9 N	6	5 1	1
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 3	N	-0-	1 1	-0-
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	832 3	N	-0-		-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 5986 - 5996		
01	9176 X	5040	-0-	-4136	-0-	4989 3	51 9 Y	46	46 1	10
02	8288 X	5958	-0-	-2330	-0-	5907 3	51 9 Y	46	48 1	8
03	6479 X	5529	-0-	-950	-0-	5525 3	4 9 Y	4	12 1	-0-
04	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8236 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
05	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9779 3	Y	-0-		-0-
*06	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874 3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND															
WADDELL, W. N., ET AL															
80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
109336															
WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL															
WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A															
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL															
WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715															
01	SWR	10	1004	-0-	1004	8652	927	2	77	9	N	70	70	1	1
02	SWR	10	767	-0-	767	9419	708	2	59	9	N	54	54	1	1
03	SWR	10	471	-0-	471	9890	403	2	68	9	N	62	62	1	1
04	SWR	10	170	-0-	170	10060	111	2	59	9	N	54	53	1	2
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10060	-0-				N	71	71	1	2
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10060	-0-				N	NO RPT			2

WADDELL, W. N. ET AL															
WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL															
WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741															
01	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-			-0-
02	3808	X	3760	-0-	-48	-0-	3760	2			Y	-0-			-0-
03	4216	X	1261	-0-	-2955	-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
04	4470	X	576	-0-	-3894	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL															
WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715															
01	2077	N	1345	-0-	-732	-0-	1306	2	39	9	Y	35	35	1	1
02	1680	N	1462	-0-	-218	-0-	1432	2	30	9	Y	27	27	1	1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	252	2	34	9	Y	31	31	1	1
04	1290	N	157	-0-	-1133	-0-	128	2	29	9	Y	26	26	1	1
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-				Y	36	36	1	1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

WADDELL, W. N. ETAL															
WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784															
01	INC	G-10	1845	-0-	1845	4933	1691	2	154	9	Y	140	140	1	2
02	6809	X	1876	-0-	-4933	-0-	1756	2	120	9	Y	109	109	1	2
03	1954	N	1876	-0-	-0-	-0-	1816	2	138	9	Y	125	125	1	2
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1766	2	118	9	Y	107	106	1	3
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1949	2	134	9	Y	122	121	1	4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 JONES ENERGY, LLC 4411132
 KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-			Y	-0-	12	1	31
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	10	1	21
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	67	8	1	80
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	25	9	1	96
05	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	9831	2	Y	1443	811	1	728
*06	3000 N	8959	-0-	5959	5959	8530	2	Y	390	553	1	3 8 562

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14973 X	14589	-0-	-384	-0-	13620	2	Y	881	875	1	115
02	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	12736	2	Y	789	750	1	151
03	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	14318	2	Y	397	418	1	130
04	13710 X	12819	-0-	-891	-0-	12353	2	Y	424	490	1	64
05	14167 X	10801	-0-	-3366	-0-	10149	2	Y	593	427	1	230
06	13710 X	12050	-0-	-1660	-0-	11233	2	Y	743	433	1	540

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	8490	-0-	8490	194443	13497	2	N	1041	1290	1	297
02	205315 X	10872	-0-	-194443	-0-	1145	9	N	917	921	1	293
03	18445 X	6149	-0-	-12296	-0-	15179	2	N	742	760	1	275
04	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	1009	9	N	1768	1543	1	500
05	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	9583	2	N	1410	1168	1	742
*06	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	816	9	N	1413	1518	1	637

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC ANDERSON 2

//CONT.// 80544 500
//CONT.// 020528

ASSOCIATED
WELL #: 2H RRCID -> 265228

CAPACITY
COMPL. DATE 10/19/2011

CNTY: LOVING
TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM		
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		3689 X	450	-0-	-3239	-0-	140	2	310	9	282	188	1	25	8	408
02		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	6	1	821	2	1210	1500	1	40	8	78
							1331	9								
03		513 X	513	-0-	-0-	-0-	447	2	66	9	60	9	8			129
04		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	655	2	916	9	833	747	1	3	8	212
05		1333 N	1047	-0-	-286	-0-	73	2	974	9	885	935	1			162
*06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	279	2	1063	9	966	925	1			203

BLACKTIP STATE A UNIT

WELL #: 2H RRCID -> 265248

COMPL. DATE 10/12/2011

TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

01		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					1766	2265	1	18	8	240
02		2408 X	2051	-0-	-357	-0-	227	2	1824	9	1658	1648	1	87	8	163
03		2666 X	1544	-0-	-1122	-0-	6	2	1538	9	1398	1318	1	10	8	233
04		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					1407	1446	1			194
05		2263 X	1620	-0-	-643	-0-	5	1	110	2	1368	1303	1	11	8	248
							1505	9								
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					896	568	1	13	8	563

SEVENGILLS 55-1-25

WELL #: 2H RRCID -> 266024

COMPL. DATE 02/17/2012

TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

01		90551 X	40515	-0-	-50036	-0-	38650	2	1865	9	1695	2307	1			224
02		81788 X	33197	-0-	-48591	-0-	31242	2	1955	9	1777	1660	1			341
03		90551 X	35259	-0-	-55292	-0-	33345	2	1914	9	1740	1480	1			601
04		41580 X	33325	-0-	-8255	-0-	31181	2	2144	9	1949	2206	1			344
05		40517 X	26531	-0-	-13986	-0-	25110	2	1421	9	1292	1101	1	6	5	529
06		39210 X	13223	-0-	-25987	-0-	12273	2	950	9	864	807	0	545	1	29
												12	5			

BULLHEAD 55-1-41

WELL #: 8H RRCID -> 266047

COMPL. DATE 01/15/2012

TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

01		72912 X	41	-0-	-72871	-0-	41	2			-0-	4	0			-0-
02		65856 X	20328	-0-	-45528	-0-	19109	2	1219	9	1108	1074	0	9	1	25
03		20034 X	20034	-0-	-0-	-0-	18398	2	1636	9	1487	1428	0	31	1	53
04		15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	14528	2	974	9	885	852	0	46	1	40
05		22506 X	14311	-0-	-8195	-0-	13007	2	1304	9	1185	1151	0	42	1	32
06		21780 X	14229	-0-	-7551	-0-	13430	2	799	9	726	653	0	40	1	65

SEVENGILLS 54-2-7

WELL #: 8H RRCID -> 266745

COMPL. DATE 02/20/2012

TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

01		91977 X	2543	-0-	-89434	-0-	2536	2	7	9	6	186	1			473
02		83076 X	2854	-0-	-80222	-0-	2834	2	20	9	18	159	1			332
03		91977 X	2439	-0-	-89538	-0-	2319	2	120	9	109	13	1			428
04		89010 X	1065	-0-	-87945	-0-	549	2	516	9	469	430	0	9	1	458
05		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					456	2	1			-0-
06		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1

WELL #: 1H RRCID -> 267114

COMPL. DATE 07/23/2012

TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					-0-
08		0	38702	-0-	38702	-0-					2783	1916	0	770	1	97
*09		57251 X	18549	-0-	-38702	-0-	35641	2	3061	9	942	929	0			110
10		75578 X	13916	-0-	-61662	-0-	17513	2	1036	9	629	720	0			19
11		73140 X	1648	-0-	-71492	-0-	13224	2	692	9	126	138	0			7
12		75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-	1509	2	139	9	-0-	7	0			-0-
01		75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-					-0-					-0-
02		68264 X	-0-	-0-	-68264	-0-					-0-					-0-
03		75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-					-0-					-0-
04		73140 X	435	-0-	-72705	-0-	389	2	46	9	42	38	0	2	1	2
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1	3	0			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	28697	-0-	28697	109625	26399 2	2298 9	Y	2089	2034 0	43 1	69	
02	0	40107	-0-	40107	149732	37338 2	2769 9	Y	2517	2517 0	11 1	58	
03	186783 X	37051	-0-	-149732	-0-	34586 2	2465 9	Y	2241	2182 0	36 1	81	
04	59340 X	32446	-0-	-26894	-0-	30475 2	1971 9	Y	1792	1732 0	59 1	82	
05	61318 X	27875	-0-	-33443	-0-	25996 2	1879 9	Y	1708	1699 0	44 1	47	
06	59340 X	20418	-0-	-38922	-0-	19162 2	1256 9	Y	1142	1054 0	29 1	106	

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

01	0	62534	-0-	62534	138553	56513 2	6021 9	Y	5474	5291 0	89 1	181
02	0	49126	-0-	49126	187679	44885 2	4241 9	Y	3855	3933 0	14 1	89
03	233082 X	45403	-0-	-187679	-0-	41430 2	3973 9	Y	3612	3525 0	46 1	130
04	39185 X	39185	-0-	-0-	-0-	35867 2	3318 9	Y	3016	2934 0	72 1	140
05	38192 X	33741	-0-	-4451	-0-	30272 2	3469 9	Y	3154	3154 0	52 1	88
06	36960 X	30718	-0-	-6242	-0-	28044 2	2674 9	Y	2431	2247 0	45 1	227

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8358 - 12097

01	37107 X	315	-0-	-36792	-0-	66 2	249 9	Y	226	85 0	139 1	3
02	33516 X	807	-0-	-32709	-0-	577 2	230 9	Y	209	161 0	47 1	4
03	37107 X	259	-0-	-36848	-0-	42 2	217 9	Y	197	134 0	62 1	5
04	35910 X	-0-	-0-	-35910	-0-	-0-	-0-	Y	520	451 0	52 1	22
05	37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-	-0-	-0-	Y	585	562 0	29 1	16
06	35910 X	-0-	-0-	-35910	-0-	-0-	-0-	Y	13	16 0	13 1	-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

01	52638 X	422	-0-	-52216	-0-	106 2	316 9	Y	287	133 0	150 1	5
02	47544 X	590	-0-	-46954	-0-	473 2	117 9	Y	106	63 0	47 1	1
03	52638 X	1847	-0-	-50791	-0-	1349 2	498 9	Y	453	228 0	217 1	9
04	50940 X	889	-0-	-50051	-0-	374 2	515 9	Y	468	45 0	430 1	2
05	52638 X	738	-0-	-51900	-0-	201 2	537 9	Y	488	129 0	357 1	4
06	50940 X	428	-0-	-50512	-0-	99 2	329 9	Y	299	107 0	185 1	11

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	40	39 1	-0-	1
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	136	55 0	68 1	14
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	78	82 0	-0-	10
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	149	155 0	-0-	4
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	24	27 0	-0-	1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	709	67 0	642 1	1
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	194	20 0	174 1	1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	148	79 0	68 1	2
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	450	75 0	374 1	3
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	613	12 0	604 1	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	152	152 1	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

01	35278 X	4856	-0-	-30422	-0-	4781 2	75 9	N	68	375 1	-0-	326
02	27440 X	473	-0-	-26967	-0-	473 2	-0-	N	-0-	189 1	-0-	137
03	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-	-0-	-0-	N	19	-0-	-0-	156
04	24900 X	117	-0-	-24783	-0-	117 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	156
05	20243 X	867	-0-	-19376	-0-	799 2	68 9	N	62	14 8	-0-	204
*06	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	14607 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	204

SANTA ROSA (ELLENBURGER)												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC												
SANTA ROSA												
WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)												
PPC OPERATING COMPANY LLC												
SANTA ROSA STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269 X	4819	-0-	-4450	-0-		4764 2	55 9	N	50		205
02	7168 X	2603	-0-	-4565	-0-		2603 2		N	-0-		205
03	7936 X	5768	-0-	-2168	-0-		5764 2	4 9	N	4		209
04	7680 X	7417	-0-	-263	-0-		7376 2	41 9	N	37	177 1	69
05	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-		7735 2	42 9	N	38		107
*06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-		7537 2	36 9	N	33		140

HANSON ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	245	-0-	-778	-0-		245 2		N	-0-		138
02	840 X	155	-0-	-685	-0-		155 2		N	-0-		138
03	775 X	57	-0-	-718	-0-		57 2		N	-0-		138
04	510 X	25	-0-	-485	-0-		25 2		N	-0-		138
05	279 X	112	-0-	-167	-0-		112 2		N	-0-		138
06	240 X	19	-0-	-221	-0-		19 2		N	-0-		138

SCOTT (DELAWARE)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC.												
MILLER												
WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319				N	NO RPT		-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)												
PITTS ENERGY CO.												
SCOTT, F.H. STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 #	2433	-0-	-109	-0-		2372 2	61 9	N	55		145
02	2296 #	1818	-0-	-478	-0-		1787 2	31 9	N	28		173
03	2542 #	2252	-0-	-290	-0-		2211 2	41 9	N	37		210
04	2340 #	2095	-0-	-245	-0-		2073 2	22 9	N	20	163 1	67
05	2418 #	161	-0-	-2257	-0-		125 2	36 9	N	33		100
06	2340 #	2000	-0-	-340	-0-		1974 2	26 9	N	24		124

SCOTT, F. H. STATE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-		418 2	92 9	N	84		188
02	420 #	333	-0-	-87	-0-		241 2	92 9	N	84	180 1	92
03	434 #	181	-0-	-253	-0-		96 2	85 9	N	77		169
04	480 #	100	-0-	-380	-0-		76 2	24 9	N	22		191
05	496 #	377	-0-	-119	-0-		302 2	75 9	N	68	165 1	94
06	480 #	421	-0-	-59	-0-		301 2	120 9	N	109		203

SHAFTER LAKE (YATES)			82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BIG D ENERGY COMPANY			069344														
UNIVERSITY			WELL #: 8		RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY			WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967		PERF. N/A						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY			WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THE UNIVERSITY OF TEXAS			WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100		PERF. N/A						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 10-14			WELL #: 3		RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2864 - 3006						
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05		155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06		720 N	83	-0-	-637	-0-	83	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 13-14			WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2972 - 2982						
01		1054 N	237	-0-	-817	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05		1333 N	526	-0-	-807	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06		690 N	445	-0-	-245	-0-	445	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2953 - 2975						
01		2852 X	1817	-0-	-1035	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04		2550 X	2312	-0-	-238	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05		3100 X	1337	-0-	-1763	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06		3000 X	1183	-0-	-1817	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344											
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	50	-0-	-220	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	140	3		N	-0-	-0-	-0-
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998					
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	3		Y	-0-	-0-	-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980					
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-	-0-	-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996					
01	155 N	63	-0-	-92	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	-0-	158	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-	-0-	-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955					
01	682 N	310	-0-	-372	-0-	-0-	310	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	154	-0-	-434	-0-	-0-	154	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	307	-0-	-220	-0-	-0-	307	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-	-0-	-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985					
01	1023 N	671	-0-	-352	-0-	-0-	671	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	908	-0-	-208	-0-	-0-	908	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	410	-0-	-737	-0-	-0-	410	3		Y	-0-	-0-	-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344											
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	1	-0-	-61	-0-		1	3		N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-				-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-		15	3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID ->	163322	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987 - 3034				
01	930 N	564	-0-	-366	-0-		564	3		N	-0-				-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	3		N	-0-				-0-
03	899 N	757	-0-	-142	-0-		757	3		N	-0-				-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3		N	-0-				-0-
05	868 N	362	-0-	-506	-0-		362	3		N	-0-				-0-
06	720 N	312	-0-	-408	-0-		312	3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		5	RRCID ->	163326	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967 - 3014				
01	1581 N	698	-0-	-883	-0-		698	3		N	-0-				-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-				-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1627	3		N	-0-				-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384	3		N	-0-				-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	3		N	-0-				-0-
06	1560 N	635	-0-	-925	-0-		635	3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		6	RRCID ->	163327	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985 - 3030				
01	899 X	170	-0-	-729	-0-		170	3		N	-0-				-0-
02	1036 X	891	-0-	-145	-0-		891	3		N	-0-				-0-
03	1240 X	969	-0-	-271	-0-		969	3		N	-0-				-0-
04	1200 X	618	-0-	-582	-0-		618	3		N	-0-				-0-
05	1240 X	269	-0-	-971	-0-		269	3		N	-0-				-0-
06	960 X	303	-0-	-657	-0-		303	3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		4	RRCID ->	164187	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983 - 3036				
01	2139 N	1036	-0-	-1103	-0-		1036	3		N	-0-				-0-
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		2205	3		N	-0-				-0-
03	2170 N	1391	-0-	-779	-0-		1391	3		N	-0-				-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	3		N	-0-				-0-
05	2449 N	894	-0-	-1555	-0-		894	3		N	-0-				-0-
06	1350 N	882	-0-	-468	-0-		882	3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		2	RRCID ->	166498	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2900 - 2946				
01	1426 N	1267	-0-	-159	-0-		1267	3		N	-0-				-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	3		N	-0-				-0-
03	1798 N	1768	-0-	-30	-0-		1768	3		N	-0-				-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280	3		N	-0-				-0-
05	1705 N	768	-0-	-937	-0-		768	3		N	-0-				-0-
06	1710 N	677	-0-	-1033	-0-		677	3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		6	RRCID ->	166499	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2942 - 2984				
01	124 N	106	-0-	-18	-0-		106	3		N	-0-				-0-
02	168 N	45	-0-	-123	-0-		45	3		N	-0-				-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-		104	3		N	-0-				-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-		67	3		N	-0-				-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3		N	-0-				-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3		N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344									
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938			
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3	N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
05	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	3	N	-0-		-0-
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974			
01	899 X	534	-0-	-365	-0-	534	3	N	-0-		-0-
02	812 X	753	-0-	-59	-0-	753	3	N	-0-		-0-
03	930 X	791	-0-	-139	-0-	791	3	N	-0-		-0-
04	900 X	623	-0-	-277	-0-	623	3	N	-0-		-0-
05	930 X	390	-0-	-540	-0-	390	3	N	-0-		-0-
06	810 X	265	-0-	-545	-0-	265	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960			
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-		-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974			
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-		-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-		-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-		-0-
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011			
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3	N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-		-0-
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	3	N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344								
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID ->	167619	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3007	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	481	-0-	-821	-0-	481 3			N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-		-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3			N	-0-		-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-		-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-		-0-
06	1380 N	371	-0-	-1009	-0-	371 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3000 - 3047	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241										
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	020775	COMPL. DATE	08/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	806 N	532	-0-	-274	-0-	532 2			N	-0-		-0-
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	749 2			N	-0-		-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-		-0-
04	510 N	232	-0-	-278	-0-	232 2			N	-0-		-0-
05	837 N	226	-0-	-611	-0-	226 2			N	-0-		-0-
06	870 N	499	-0-	-371	-0-	499 2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	PERF. N/A	
01	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 2			N	-0-		-0-
02	504 N	350	-0-	-154	-0-	350 2			N	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-		-0-
04	420 N	169	-0-	-251	-0-	169 2			N	-0-		-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2			N	-0-		-0-
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	466 2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A	
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2			N	-0-		-0-
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357 2			N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-		-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125 2			N	-0-		-0-
05	403 N	212	-0-	-191	-0-	212 2			N	-0-		-0-
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	312 2			N	-0-		-0-

STEVENSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A	
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	486 2			N	-0-		-0-
02	672 N	603	-0-	-69	-0-	603 2			N	-0-		-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2			N	-0-		-0-
04	480 N	175	-0-	-305	-0-	175 2			N	-0-		-0-
05	682 N	101	-0-	-581	-0-	101 2			N	-0-		-0-
06	720 N	387	-0-	-333	-0-	387 2			N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
BRAHANEY DRILLING CO.			088380									
UNIVERSITY -6-		WELL #:	1	RRCID -> 065915	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARRUTH, CHRIS			135963									
UNIVERSITY 14-11		WELL #:	1	RRCID -> 020799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01		248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
04		180 N	40	-0-	-140	-0-	40 2	N	-0-			-0-
05		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2	N	-0-			-0-
*06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:	1	RRCID -> 020800	COMPL. DATE 11/14/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
04		90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2	N	-0-			-0-
05		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2	N	-0-			-0-
06		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2	N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:	2	RRCID -> 020801	COMPL. DATE 09/08/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
04		150 N	37	-0-	-113	-0-	37 2	N	-0-			-0-
05		186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2	N	-0-			-0-
06		180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2	N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:	5	RRCID -> 020804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2	N	-0-			-0-
UNIVERSITY -P-		WELL #:	2	RRCID -> 041971	COMPL. DATE 04/14/1967	TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A					
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2	N	-0-			-0-
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221 2	N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			-0-
04		180 N	42	-0-	-138	-0-	42 2	N	-0-			-0-
05		248 N	99	-0-	-149	-0-	99 2	N	-0-			-0-
06		270 N	164	-0-	-106	-0-	164 2	N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
LANEXCO, INC.				484936							
KELLY		WELL #:		1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		100 N	100	-0-	-0-	66 2	34 9	N	31	153 1	30
02		59 N	59	-0-	-0-	41 2	18 9	N	16		46
03		97 N	97	-0-	-0-	76 2	21 9	N	19		65
04		90 N	57	-0-	-33	47 2	10 9	N	9		74
05		62 N	34	-0-	-28	23 2	11 9	N	10		84
06		90 N	70	-0-	-20	58 2	12 9	N	11		95

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
STEVENSON, JAMES		WELL #:		1		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01		1333 N	1320	-0-	-13	1320 3		N	-0-		-0-
02		1204 N	1181	-0-	-23	1181 3		N	-0-		-0-
03		1333 N	1312	-0-	-21	1312 3		N	-0-		-0-
04		1290 N	1239	-0-	-51	1239 3		N	-0-		-0-
05		1302 N	854	-0-	-448	854 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	705	-0-	-555	705 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY "I"		WELL #:		1		RRCID -> 205630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012	
01		899 N	894	-0-	-5	877 3	17 9	Y	15		60
02		1064 N	226	-0-	-838	224 3	2 9	Y	2		62
03		930 N	157	-0-	-773	157 3		Y	-0-		62
04		870 N	726	-0-	-144	704 3	22 9	Y	20		82
05		778 N	778	-0-	-0-	761 3	17 9	Y	15		97
*06		678 N	678	-0-	-0-	641 3	37 9	Y	34		131

UNIVERSITY "I"		WELL #:		2		RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010	
01		434 N	412	-0-	-22	395 3	17 9	Y	15		57
02		476 N	103	-0-	-373	101 3	2 9	Y	2		59
03		434 N	204	-0-	-230	204 3		Y	-0-		59
04		837 N	837	-0-	-0-	837 3		Y	-0-		59
05		889 N	889	-0-	-0-	889 3		Y	-0-		59
*06		749 N	749	-0-	-0-	749 3		Y	-0-		59

UNIVERSITY -142-		WELL #:		1		RRCID -> 263985		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020	
01		45 N	45	-0-	-0-	23 3	22 9	N	20		20
02		28 N	19	-0-	-9	19 3		N	-0-		20
03		31 N	25	-0-	-6	25 3		N	-0-		20
04		30 N	21	-0-	-9	21 3		N	-0-		20
05		31 N	18	-0-	-13	18 3		N	-0-		20
06		30 N	3	-0-	-27	3 3		N	-0-		20

LZB ENERGY, LLC				517668							
CREWS, E. R. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01		124 N	77	-0-	-47	77 2		N	-0-		-0-
02		84 N	81	-0-	-3	81 2		N	-0-		-0-
03		62 N	55	-0-	-7	55 2		N	-0-		-0-
04		90 N	35	-0-	-55	35 2		N	-0-		-0-
*05		93 N	53	-0-	-40	53 2		N	-0-		-0-
*06		115 N	115	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668									
UNIVERSITY 14-8		WELL #: 1		RRCID -> 020777		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 14-12		WELL #: 1		RRCID -> 020791		COMPL. DATE 07/20/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
*05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-	-0-	
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 14-10		WELL #: 1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A			
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 14-9		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
*05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A			
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
PACSETTER ENERGY, LLC				633120							
ST. OF TEXAS -H-				WELL #: 1	RRCID -> 020826	COMPL. DATE 12/08/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109 2		N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		-0-
04	150 N	21	-0-	-129	-0-	21 2		N	-0-		-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
ST. OF TEXAS -H-				WELL #: 4	RRCID -> 184890	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 12705	PERF. 2922 -	2964		
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-
02	420 N	331	-0-	-89	-0-	331 2		N	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
04	420 N	65	-0-	-355	-0-	65 2		N	-0-		-0-
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2		N	-0-		-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
SWABD, LLC				831527							
STATE SCHOOL BOARD				WELL #: 1	RRCID -> 131805	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 2890 -	3010		
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487 3		N	-0-		-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-
04	480 N	175	-0-	-305	-0-	175 3		N	-0-		-0-
05	527 N	92	-0-	-435	-0-	92 3		N	-0-		-0-
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
SHEFFIELD (ELLENBURGER)				82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656							
CANON				WELL #: 1802	RRCID -> 223560	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9251 -	9547		
01	3044 R	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		N	-0-		-0-
02	2884 #	2185	-0-	-699	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
03	3193 #	2894	-0-	-299	-0-	2894 2		N	-0-		-0-
04	3090 #	2474	-0-	-616	-0-	2474 2		N	-0-		-0-
05	3038 #	2579	-0-	-459	-0-	2579 2		N	-0-		-0-
06	2940 #	2293	-0-	-647	-0-	2293 2		N	-0-		-0-
SHEFFIELD (LOWER STRAWN)				82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656							
CANNON -10-				WELL #: 1	RRCID -> 128200	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 7700 -	7720		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHEFFIELD (MCKEE 8340)				82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656							
CANON-10				WELL #: 1 U	RRCID -> 033002	COMPL. DATE 11/05/1963	TOTAL DEPTH 9670	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

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

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

01	558 N	456	-0-	-102	-0-	267	3	189	9	N	172	165	1	162
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	260	3	211	9	N	192	169	1	185
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	337	3	219	9	N	199	169	1	215
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	421	3	240	9	N	218	176	1	257
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	416	3	197	9	N	179	172	1	264
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	390	3	195	9	N	177	166	1	275

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

*01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			45
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			45
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			45
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			45
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			45
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
 CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			31
02	INC G-10	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-			31
03	INC G-10	324	-0-	324	663	324	3			Y	-0-			31
04	INC G-10	395	-0-	395	1058	395	3			Y	-0-			31
05	INC G-10	438	-0-	438	1496	438	3			Y	-0-			31
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1496					Y	NO RPT			31

SHIPLEY (GLORIETA) 83292 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 STEWART, CORDELIA WELL #: 3A RRCID -> 219376 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 4543 - 4562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIPLEY (YATES)		83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC		324727													
SLOAN		WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHOCKER (QUEEN)		83399 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
ADOBE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148489		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846							
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	3	187	9	N	170	164	1		177
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-				177
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1				178
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	79	3	1	9	N	1				179
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				179
06	120 N	28	-0-	-92	-0-	8	3	20	9	N	18				197

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
SIERRA MADERA		WELL #: 2		RRCID -> 197548		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 12472 - 12526							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCDONALD, RICHARD A.		546696													
SIERRA MADERA		WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400		PERF. N/A					
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	3	N	-0-				-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	538	2	67	3	N	-0-				-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1597	2	204	3	N	-0-				-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1507	2	210	3	N	-0-				-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1616	2	213	3	N	-0-				-0-
*06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1490	2	218	3	N	-0-				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617													
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648							
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-				42
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				42
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				42
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-				42
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				42
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-				42

GUTHRIE 87															
WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 7420 - 7664							
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				68
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				68
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				68
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-				68
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				68
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
GUTHRIE 93		WELL #:		1	RRCID ->	225561	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7435 - 7635	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	N	97	197
						107	9					
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	4	201
						4	9					
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	12	213
						13	9					
04	480 N	66	-0-	-414	-0-	66	2			N	-0-	213
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	213
06	210 N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-	213

GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 - 7610	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470			RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7470 - 7569	
POWELL 26		WELL #:		2								
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-	33
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212	3			N	-0-	33
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-	33
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-	33
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-	33
*06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-	33

TEXACO 37		WELL #:		1	RRCID ->	167358	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7467 - 7521	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12												

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655	
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	3	17	9	N	15	3 8 129
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1126	3	17	9	N	15	2 8 142
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2	144
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1	145
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-	145
*06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	3	2	9	N	2	147

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 - 7610	
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	3	6	9	N	5	90
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1700	3	8	9	N	7	1 8 96
03	1550 N	1231	-0-	-319	-0-	1225	3	6	9	N	5	101
04	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1475	3	12	9	N	11	112
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	N	5	117
*06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	N	5	122

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 -	7706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			194
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3			N	-0-			194
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			194
04	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1044	3	30	9	N	27			221
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1170	3	57	9	N	52			273
06	870 N	416	-0-	-454	-0-	407	3	9	9	N	8			281

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 -	7604		
01	899 N	766	-0-	-133	-0-	754	3	12	9	N	11			80
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	804	3	19	9	N	17	1 8		96
03	930 N	737	-0-	-193	-0-	723	3	14	9	N	13			109
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	834	3	13	9	N	12			121
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	939	3	14	9	N	13			134
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	N	13			147

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7555 -	7754		
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-			134
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			134
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			134
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			134
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			134
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			134

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 -	7636		
01	775 N	591	-0-	-184	-0-	591	3			N	-0-			212
02	644 N	530	-0-	-114	-0-	530	3			N	-0-			212
03	682 N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-			212
04	570 N	318	-0-	-252	-0-	318	3			N	-0-			212
05	589 N	138	-0-	-451	-0-	138	3			N	-0-			212
06	510 N	27	-0-	-483	-0-	19	3	8	9	N	7			219

TAYLOR TWO ENERGY, LLC		837430												
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1	RRCID ->	169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7520 -	7614		
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	N	8			43
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	64	3	11	9	N	10			53
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7			60
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	230	3	10	9	N	9			69
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	172	3	7	9	N	6			75
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8			83

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478												
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7607 -	7683		
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	31	1	512	2	N	5			103
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	28	1	475	2	N	11			114
03	558 N	337	-0-	-221	-0-	31	1	302	2	N	4			118
04	540 N	232	-0-	-308	-0-	30	1	200	2	N	2			120
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	9			129
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	15			144

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
POWELL RANCH "36"				WELL #:	1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7449 - 7544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TEXACO "35"				WELL #:	1	RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7560 - 7570
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	116
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	116
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	116
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	116
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	116
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	116
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	116
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	116
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	116
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	116
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	116
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	116

POWELL RANCH "36"				WELL #:	2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7389 - 7644
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99 7

TEXACO N35				WELL #:	2	RRCID ->	168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7610 - 7682
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	Y	-0-	60
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	Y	-0-	60
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	2	Y	-0-	60
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31	1	53	2	Y	-0-	60
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	Y	-0-	60
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	Y	-0-	60
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	Y	-0-	60
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	Y	-0-	60
*03	14B2 EXT	116	-0-	116	116	31	1	85	2	Y	-0-	60
*04	14B2 EXT	130	-0-	130	246	30	1	100	2	Y	-0-	60
*05	14B2 EXT	148	-0-	148	394	31	1	117	2	Y	-0-	60
06	14B2 EXT	147	-0-	147	541	30	1	117	2	Y	-0-	60

TEXACO "25"				WELL #:	1	RRCID ->	170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7464 - 7529
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	2	Y	-0-	147
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	11	1	557	2	Y	-0-	147
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	13	1	514	2	Y	-0-	147
04	600 N	375	-0-	-225	-0-	14	1	361	2	Y	-0-	147
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	15	1	564	2	Y	-0-	147
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	-0-	147

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
POWELL RANCH "24"				WELL #:	1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7436 - 7558
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	93	1	1032	2	N	20		122
						22	9						
02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	84	1	986	2	N	16		138
						18	9						
03	1271 N	908	-0-	-363	-0-	93	1	793	2	N	20		158
						22	9						
04	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	87	1	902	2	N	16		174
						18	9						
05	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	93	1	986	2	N	7		181
						8	9						
*06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	2	N	13	164 1	30
						14	9						

SWAFFORD TRUST "31"				WELL #:	1	RRCID ->	172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7666
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	2	N	-0-		60
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	1516	2	N	1	1 8	60
						1	9						
03	1705 N	1144	-0-	-561	-0-	31	1	1109	2	N	4		64
						4	9						
04	1710 N	1229	-0-	-481	-0-	30	1	1199	2	N	-0-		64
05	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	31	1	1350	2	N	10		74
						11	9						
*06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	12		86
						13	9						

POWELL RANCH "38"				WELL #:	1	RRCID ->	172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585 - 7668
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 7	-0-

POWELL RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7564 - 7716
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21 7	-0-

POWELL RANCH "24"				WELL #:	2	RRCID ->	173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7377 - 7584
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEXACO "25"				WELL #:	2	RRCID ->	174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7449 - 7704
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	992 N	930	-0-	-62	-0-	93	1	837	2	N	-0-			176
02	840 N	836	-0-	-4	-0-	84	1	752	2	N	-0-			176
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	93	1	829	2	N	-0-			176
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	90	1	764	2	N	5	161	1	20
						6	9							
05	930 N	795	-0-	-135	-0-	93	1	692	2	N	9			29
						10	9							
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	90	1	954	2	N	14			43
						15	9							

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841														
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	109	1	197	2	N	1			159
						1	9							
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	98	1	174	2	N	3			162
						3	9							
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	109	1	140	2	N	-0-			162
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	105	1	164	2	N	-0-			162
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	109	1	172	2	N	4			166
						4	9							
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	105	1	150	2	N	3			169
						3	9							

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7	-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662														
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	31	1	183	2	N	-0-			45
02	252 N	133	-0-	-119	-0-	28	1	105	2	N	-0-			45
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-			45
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	30	1	93	2	N	-0-			45
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	31	1	105	2	N	-0-			45
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	2			47
						2	9							

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702														
01	2542 N	2532	-0-	-10	-0-	31	1	2487	2	N	13			165
						14	9							
02	2352 N	2216	-0-	-136	-0-	28	1	2175	2	N	12			177
						13	9							
03	2542 N	2524	-0-	-18	-0-	31	1	2479	2	N	13			190
						14	9							
04	2460 N	2378	-0-	-82	-0-	30	1	2337	2	N	10			200
						11	9							
05	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	31	1	2311	2	N	9	162	1	47
						10	9							
06	2430 N	2203	-0-	-227	-0-	30	1	2164	2	N	8			55
						9	9							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
POWELL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7573 - 7924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1736 N	1578	-0-	-158	-0-	62 1	1502 2	N	13				198
							14 9							
02		1568 N	1439	-0-	-129	-0-	56 1	1371 2	N	11	165 1	4 8		40
							12 9							
03		1674 N	1314	-0-	-360	-0-	62 1	1238 2	N	13				53
							14 9							
04		1530 N	1448	-0-	-82	-0-	60 1	1377 2	N	10				63
							11 9							
05		1581 N	1472	-0-	-109	-0-	62 1	1399 2	N	10				73
							11 9							
*06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	60 1	1415 2	N	5				78
							6 9							

TEXACO "25"				WELL #:	4	RRCID ->	188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7676 - 7774	
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	19 1	994 2	Y	-0-				2
							17 1	868 2	Y	-0-				2
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	18 1	731 2	Y	-0-				2
							16 1	396 2	Y	-0-				2
03		1116 N	749	-0-	-367	-0-	16 1	629 2	Y	-0-				2
							16 1	585 2	Y	-0-				2
04		990 N	412	-0-	-578	-0-								
05		992 N	645	-0-	-347	-0-								
06		720 N	601	-0-	-119	-0-								

TEXACO -23-				WELL #:	1	RRCID ->	188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7513 - 7663	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-

POWELL RANCH "24"				WELL #:	3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7374 - 7479	
01		1054 N	987	-0-	-67	-0-	93 1	881 2	N	12				151
							13 9							
02		924 N	874	-0-	-50	-0-	84 1	783 2	N	6				157
							7 9							
03		1023 N	721	-0-	-302	-0-	93 1	617 2	N	10				167
							11 9							
04		960 N	839	-0-	-121	-0-	87 1	746 2	N	5				172
							6 9							
05		961 N	877	-0-	-84	-0-	93 1	777 2	N	6				178
							7 9							
*06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	90 1	732 2	N	6	160 1			24
							7 9							

POWELL RANCH "24"				WELL #:	4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7357 - 7458	
01		930 N	834	-0-	-96	-0-	93 1	735 2	N	5				125
							6 9							
02		812 N	761	-0-	-51	-0-	84 1	675 2	N	2				127
							2 9							
03		868 N	691	-0-	-177	-0-	81 1	593 2	N	15				142
							17 9							
04		810 N	603	-0-	-207	-0-	78 1	524 2	N	1				143
							1 9							
05		837 N	666	-0-	-171	-0-	93 1	573 2	N	-0-				143
							90 1	558 2	N	4				147
							4 9							

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21235 #	-0-	-0-	-21235	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	3001	-0-	3001	3001	3001	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	3864	-0-	3864	6865	3864	2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

01	16368 #	15317	-0-	-1051	-0-	196	1	15121	2	N	-0-			-0-
02	14784 #	13595	-0-	-1189	-0-	179	1	13416	2	N	-0-			-0-
03	16244 #	15128	-0-	-1116	-0-	209	1	14919	2	N	-0-			-0-
04	15720 #	15086	-0-	-634	-0-	15086	2			N	-0-			-0-
05	15686 #	14300	-0-	-1386	-0-	14300	2			N	-0-			-0-
*06	14949 R	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
02	2352 X	2300	-0-	-52	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	2347	-0-	-257	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2347	-0-	-263	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2113	-0-	-584	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

01	74493 X	68265	-0-	-6228	-0-	872	1	67393	2	N	-0-			-0-
02	66276 X	60849	-0-	-5427	-0-	801	1	60048	2	N	-0-			-0-
03	71734 X	67579	-0-	-4155	-0-	931	1	66648	2	N	-0-			-0-
04	68910 X	67188	-0-	-1722	-0-	67188	2			N	-0-			-0-
05	68882 X	58053	-0-	-10829	-0-	58053	2			N	-0-			-0-
06	66060 X	65620	-0-	-440	-0-	65620	2			N	-0-			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

01	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	19	1	1120	2	N	-0-			-0-
02	2016 X	1193	-0-	-823	-0-	26	1	1167	2	N	-0-			-0-
03	2232 X	1006	-0-	-1226	-0-	23	1	983	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	1178	-0-	-982	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
05	1581 X	561	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
06	1290 X	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15531	13251	-0-	-2280	-0-	169	1	13082	2	N	-0-					-0-
02	14868 #	12576	-0-	-2292	-0-	165	1	12411	2	N	-0-					-0-
03	16461 #	12388	-0-	-4073	-0-	171	1	12217	2	N	-0-					-0-
04	14400 #	12904	-0-	-1496	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
05	14291 #	12506	-0-	-1785	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
*06	13470 #	12834	-0-	-636	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480	109	-0-	-2371	-0-	101	2	8	9	N	7					142
02	2240	161	-0-	-2079	-0-	154	2	7	9	N	6					148
03	2480	122	-0-	-2358	-0-	114	2	8	9	N	7					155
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	197	2	9	9	N	8					163
05	867 R	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6					169
*06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	7					176

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1176 N	964	-0-	-212	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
SODA LAKE SWD SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 105943 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5154 - 6016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4		4	1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD												
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002												
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

01	2604 S	-0-	-0-	-2604 B	-0-				N	-0-		-0-
02	2380	-0-	-0-	-2380 B	-2380				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2380												
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550												
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-		290
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	1		N	-0-		290
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-		290
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-		290
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-		290
*06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-		290

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352												
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING												
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703												
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279												
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) COG OPERATING LLC WILLIAMS		86000 500 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-					-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-					-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-					-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3		N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-					-0-
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3		N	-0-					-0-

WILLIAMS		86305 800 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3		N	-0-					-0-
02	1512 N	1362	-0-	-150	-0-	1362	3		N	-0-					-0-
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-					-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-					-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-					-0-
*06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STONE-CUTTER		86305 800 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	973	-0-	-856	-0-	931	2	42 9	N	38					52
02	1652 X	918	-0-	-734	-0-	918	2		N	-0-					52
03	2139 X	1185	-0-	-954	-0-	1182	2	3 9	N	3					55
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-					55
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2613	2	79 9	N	72					127
*06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-					127

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC KYLE 10		714221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. FERGUSON BROTHERS "30"		87018 550 147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 #	36	-0-	-88	-0-	36	2		Y	-0-	1 1				1
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	86	2	1 9	Y	1	1 1				1
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6 9	Y	5	3 1				3
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4 9	Y	4	3 1				4
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2 9	Y	2	2 1				4
*06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2 9	Y	2					6

SUGG "D"		87018 550 147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-					3
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2 9	Y	2					5
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1 9	Y	1					6
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	125	2	2 9	Y	2					8
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1 9	Y	1					9
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	134	2	4 9	Y	4	7 1				6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	259	2	26	9	Y	24
02	252 #	167	-0-	-85	-0-	163	2	4	9	Y	4
03	279 #	167	-0-	-112	-0-	165	2	2	9	Y	2
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	130	2	2	9	Y	2
05	186 #	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	Y	1
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	135	2	1	9	Y	1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	761 R	761	-0-	-0-	-0-	754	2	7	9	Y	6
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	Y	5
03	589 #	531	-0-	-58	-0-	527	2	4	9	Y	4
04	750 #	537	-0-	-213	-0-	530	2	7	9	Y	6
05	775 #	546	-0-	-229	-0-	545	2	1	9	Y	1
06	750 #	744	-0-	-6	-0-	742	2	2	9	Y	2

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

01	186 #	173	-0-	-13	-0-	165	2	8	9	Y	7
02	168 #	135	-0-	-33	-0-	131	2	4	9	Y	4
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	139	2	4	9	Y	4
04	180 #	138	-0-	-42	-0-	132	2	6	9	Y	5
05	186 #	126	-0-	-60	-0-	122	2	4	9	Y	4
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	166	2	3	9	Y	3

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

01	217 #	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5
02	196 #	113	-0-	-83	-0-	110	2	3	9	Y	3
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	Y	2
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	111	2	4	9	Y	4
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	117	2	3	9	Y	3
*06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

01	124 #	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	97	2	2	9	Y	2
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	Y	5
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1
*06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

01	124 #	111	-0-	-13	-0-	105	2	6	9	Y	5
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	83	2	2	9	Y	2
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	87	2	3	9	Y	3
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	93	2	4	9	Y	4
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	97	2	3	9	Y	3
*06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG "D" WELL #: 3107 RRCID -> 139668 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7361 - 7572

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

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

01	310 #	264	-0-	-46	-0-	253	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	280 #	236	-0-	-44	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	310 #	165	-0-	-145	-0-	156	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	195	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	Y	7	7	1			2
*06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	249	2	11	9	Y	10	10	1			2

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	155 #	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	Y	1					8
02	140 #	5	-0-	-135	-0-	3	2	2	9	Y	2	6	1			4
03	155 #	90	-0-	-65	-0-	89	2	1	9	Y	1					5
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					6
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	4	1			2
*06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

01	248 #	228	-0-	-20	-0-	226	2	2	9	Y	2					17
02	224 #	197	-0-	-27	-0-	194	2	3	9	Y	3	12	1			8
03	248 #	200	-0-	-48	-0-	198	2	2	9	Y	2					10
04	210 #	180	-0-	-30	-0-	177	2	3	9	Y	3					13
05	217 #	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	Y	1	9	1			5
*06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

01	124 #	12	-0-	-112	-0-	11	2	1	9	Y	1					5
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	68	2	1	9	Y	1	3	1			3
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2					5
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3					8
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	5	1			3
*06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2					5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 7		RRCID -> 145016		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7331 - 7499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1147 #	1078	-0-	-69	-0-	1075	2	3 9	Y	3	43
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3 9	Y	3	17
03	1147 #	1067	-0-	-80	-0-	1065	2	2 9	Y	2	19
04	1110 #	984	-0-	-126	-0-	981	2	3 9	Y	3	22
05	1178 #	879	-0-	-299	-0-	878	2	1 9	Y	1	8
*06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1 9	Y	1	9

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 8		RRCID -> 145017		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7345 - 7589	
01	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3 9	Y	3	13
02	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2 9	Y	2	6
03	1085 #	1020	-0-	-65	-0-	1017	2	3 9	Y	3	9
04	1110 #	944	-0-	-166	-0-	941	2	3 9	Y	3	12
05	1147 #	464	-0-	-683	-0-	464	2		Y	-0-	4
06	1110 #	262	-0-	-848	-0-	260	2	2 9	Y	2	6

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 9		RRCID -> 145018		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7385 - 7579	
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	203	2	2 9	Y	2	10
02	196 #	190	-0-	-6	-0-	187	2	3 9	Y	3	6
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	194	2	2 9	Y	2	8
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	184	2	3 9	Y	3	11
05	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		Y	-0-	4
*06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3 9	Y	3	7

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 10		RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7400 - 7654	
01	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7 9	Y	6	24
02	1036 #	1035	-0-	-1	-0-	1029	2	6 9	Y	5	13
03	1147 #	991	-0-	-156	-0-	984	2	7 9	Y	6	19
04	1140 #	893	-0-	-247	-0-	889	2	4 9	Y	4	23
05	1178 #	844	-0-	-334	-0-	844	2		Y	-0-	8
06	1140 #	831	-0-	-309	-0-	828	2	3 9	Y	3	11

SUGG "D"		WELL #: 3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708	
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	2	2 9	Y	2	3
02	112 #	79	-0-	-33	-0-	78	2	1 9	Y	1	4
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	72	2	2 9	Y	2	2
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	74	2	2 9	Y	2	4
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	74	2	1 9	Y	1	2
*06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3 9	Y	3	5

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578	
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	134	2	1 9	Y	1	5
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	115	2	1 9	Y	1	3
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	136	2	1 9	Y	1	4
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	142	2	2 9	Y	2	6
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-	2
*06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1 9	Y	1	3

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451	
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	231	2	3 9	Y	3	10
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1 9	Y	1	5
03	248 #	207	-0-	-41	-0-	204	2	3 9	Y	3	8
04	240 #	183	-0-	-57	-0-	181	2	2 9	Y	2	10
*05	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2		Y	-0-	4
*06	240 #	205	-0-	-35	-0-	205	2		Y	-0-	4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	9	Y	3
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	85	2	4	9	Y	4
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

01	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	61	2	2	9	Y	2
03	124 #	71	-0-	-53	-0-	69	2	2	9	Y	2
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	Y	3
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	Y	4
*06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2
04	300 #	84	-0-	-216	-0-	81	2	3	9	Y	3
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
06	300 #	6	-0-	-294	-0-	5	2	1	9	Y	1

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

01	527 #	491	-0-	-36	-0-	481	2	10	9	Y	9
02	430 R	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6
03	579 R	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8
04	527 R	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5
05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	498	2	2	9	Y	2

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

01	527 #	348	-0-	-179	-0-	344	2	4	9	Y	4
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	366	2	9	9	Y	8
03	527 #	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-
04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1
05	507 R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2
*06	655 R	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	Y	6

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

01	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-
02	112 #	55	-0-	-57	-0-	55	2			Y	-0-
03	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-
*06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B										CNTY: STERLING						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																
PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7442 - 7712				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7688 - 7873				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7327 - 7641				
01		337 R	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2				12
02		190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2				14
03		186 #	117	-0-	-69	-0-	115	2	2	9	Y	2				16
04		210 #	92	-0-	-118	-0-	90	2	2	9	Y	2				18
05		217 #	96	-0-	-121	-0-	95	2	1	9	Y	1				19
06		210 #	87	-0-	-123	-0-	85	2	2	9	Y	2	15	1		6

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7692 - 7798				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7617 - 7758				
01		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-	4	1		-0-
02		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-				-0-
03		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-				-0-
04		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
05		248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
06		240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-				-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7717 - 7935				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992										TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7768 - 7894				
01		220 R	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	Y	5	8	1		3
02		132 R	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4	5	1		2
03		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-	2	1		-0-
04		240 #	141	-0-	-99	-0-	137	2	4	9	Y	4	1	1		3
05		248 #	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1		4
*06		235 R	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	4	1		3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	243	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	Y	7	6	1			4
03	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

01	155 #	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1					5
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	155 #	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	Y	3					6
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	118	2	2	9	Y	2					8
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-	5	1			3
*06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					4

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

01	248 #	205	-0-	-43	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	217 #	204	-0-	-13	-0-	197	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	188	2	7	9	Y	6	6	1			3

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

01	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	112 #	20	-0-	-92	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	124 #	52	-0-	-72	-0-	40	2	12	9	N	11	3	1			8
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	23	2	14	9	N	13	14	1			7
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4	9	1			2
*06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	67	2	7	9	N	6	3	1			5

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

01	124 #	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1					5
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					4
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2					6
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	4	1			3
*06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 #	175	-0-	-104	-0-	173	2	2	9	Y	2					9
02	252 #	150	-0-	-102	-0-	148	2	2	9	Y	2	6	1			5
03	248 #	142	-0-	-106	-0-	140	2	2	9	Y	2					7
04	180 #	126	-0-	-54	-0-	123	2	3	9	Y	3					10
05	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-	6	1			4
06	180 #	128	-0-	-52	-0-	127	2	1	9	Y	1					5

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 15 RRCID -> 214988 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7440 - 7632

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	140	2	87	9	Y	79	87	1			9
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	147	2	24	9	Y	22	22	1			9
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	12	1			1
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	Y	4	4	1			1

PFLUGER "A" WELL #: 1407 RRCID -> 238252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7705 - 7862

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					3
02	112 #	53	-0-	-59	-0-	52	2	1	9	Y	1					4
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					5
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					7
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					8
*06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	6	1			5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703												
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		961 #	774	-0-	-187	-0-	764	2	10	9	Y	16
02		868 #	690	-0-	-178	-0-	679	2	11	9	Y	10
03		868 #	798	-0-	-70	-0-	784	2	14	9	Y	14
04		692 R	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	19
05		868 #	675	-0-	-193	-0-	671	2	4	9	Y	14
06		780 #	575	-0-	-205	-0-	574	2	1	9	Y	7

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494												
01		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-
02		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-
03		341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-
04		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-
05		372 #	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-
06		360 #	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590												
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-
02		112 #	53	-0-	-59	-0-	53	2			Y	-0-
03		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-
04		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-
05		124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-
*06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317												
01		444 R	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	22
02		392 #	341	-0-	-51	-0-	329	2	12	9	Y	16
03		434 #	296	-0-	-138	-0-	287	2	9	9	Y	8
04		355 R	355	-0-	-0-	-0-	340	2	15	9	Y	18
05		434 #	298	-0-	-136	-0-	291	2	7	9	Y	16
06		420 #	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	Y	5

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-
*06	5 R		-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703													
FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		248 #	67	-0-	-181	-0-	66	2	1 9	Y	1		4
02		224 #	93	-0-	-131	-0-	92	2	1 9	Y	1	3 1	2
03		248 #	122	-0-	-126	-0-	122	2		Y	-0-	2 1	-0-
04		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-		-0-
05		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
06		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		Y	-0-		-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	244	-0-	244	301	244	2		Y	-0-		-0-
*06		534 R	233	-0-	-301	-0-	233	2		Y	-0-		-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407													
01		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-		-0-
02		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
03		217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2		Y	-0-		-0-
04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-		-0-
05		279 #	166	-0-	-113	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
06		270 #	88	-0-	-182	-0-	88	2		Y	-0-		-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414													
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
02		84 #	54	-0-	-30	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
03		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
04		INC G-10	67	-0-	67	67	67	2		Y	-0-		-0-
05		INC G-10	63	-0-	63	130	63	2		Y	-0-		-0-
06		INC G-10	48	-0-	48	178	48	2		Y	-0-		-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432													
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520													
01		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-		-0-
02		336 #	285	-0-	-51	-0-	285	2		Y	-0-		-0-
03		372 #	224	-0-	-148	-0-	224	2		Y	-0-		-0-
04		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		-0-
05		341 #	189	-0-	-152	-0-	189	2		Y	-0-		-0-
06		330 #	155	-0-	-175	-0-	155	2		Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703															
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		372 #	162	-0-	-210	-0-		162	2		Y	-0-			-0-
02		252 #	153	-0-	-99	-0-		153	2		Y	-0-			-0-
03		279 #	174	-0-	-105	-0-		174	2		Y	-0-			-0-
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-		301	2		Y	-0-			-0-
05		284 R	284	-0-	-0-	-0-		284	2		Y	-0-			-0-
*06		341 R	341	-0-	-0-	-0-		341	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562															
01		341 #	216	-0-	-125	-0-		216	2		Y	-0-			-0-
02		308 #	177	-0-	-131	-0-		177	2		Y	-0-			-0-
03		341 #	210	-0-	-131	-0-		210	2		Y	-0-			-0-
04		241 R	241	-0-	-0-	-0-		241	2		Y	-0-			-0-
05		279 #	42	-0-	-237	-0-		42	2		Y	-0-			-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402															
01		186 #	175	-0-	-11	-0-		175	2		N	-0-			-0-
02		168 #	158	-0-	-10	-0-		158	2		N	-0-			-0-
03		155 #	116	-0-	-39	-0-		116	2		N	-0-			-0-
04		180 #	129	-0-	-51	-0-		129	2		N	-0-			-0-
05		186 #	142	-0-	-44	-0-		142	2		Y	-0-			-0-
06		180 #	147	-0-	-33	-0-		147	2		Y	-0-			-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A															
01		300 R	300	-0-	-0-	-0-		89	1	211	2	N	-0-		52
02		283 R	283	-0-	-0-	-0-		103	1	180	2	N	-0-		52
03		341 #	177	-0-	-164	-0-		177	2		N	-0-			52
*04		330 #	53	-0-	-277	-0-		53	2		N	-0-			52
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			52
*06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
BARNHART CO. 052210															
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A															
01		837 #	656	-0-	-181	-0-		656	2		Y	-0-			-0-
02		784 #	524	-0-	-260	-0-		524	2		Y	-0-			-0-
03		868 #	642	-0-	-226	-0-		642	2		Y	-0-			-0-
04		790 R	790	-0-	-0-	-0-		790	2		Y	-0-			-0-
05		700 R	700	-0-	-0-	-0-		700	2		Y	-0-			-0-
*06		670 R	670	-0-	-0-	-0-		670	2		Y	-0-			-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A															
01		2914 #	2329	-0-	-585	-0-		2329	2		Y	-0-			-0-
02		2856 #	1857	-0-	-999	-0-		1857	2		Y	-0-			-0-
03		3038 #	2275	-0-	-763	-0-		2275	2		Y	-0-			-0-
04		2803 R	2803	-0-	-0-	-0-		2803	2		Y	-0-			-0-
05		2484 R	2484	-0-	-0-	-0-		2484	2		Y	-0-			-0-
*06		2372 R	2372	-0-	-0-	-0-		2372	2		Y	-0-			-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 #	1676	-0-	-1269	-0-	1676	3			N	-0-					108
02	2660 #	1447	-0-	-1213	-0-	1447	3			N	-0-					108
03	2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					108
04	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					108
05	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					108
*06	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602

*07	3410 X	2217	-0-	-1193	-0-	2160	3	57	9	Y	52	54	1			10
*08	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	2533	3	40	9	Y	36	37	1			9
09	3300 X	2436	-0-	-864	-0-	2378	3	58	9	Y	53	54	1			8
10	3162 X	2154	-0-	-1008	-0-	2057	3	97	9	Y	88	79	1			17
11	2580 X	1922	-0-	-658	-0-	1835	3	87	9	Y	79	81	1			15
12	2666 X	2565	-0-	-101	-0-	2432	3	133	9	Y	121	121	1			15
*01	2666 X	2223	-0-	-443	-0-	2103	3	120	9	Y	109	116	1			8
*02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2657	3	103	9	Y	94	87	1			15
*03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3233	3	101	9	Y	92	92	1			15
*04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2644	3	116	9	Y	105	100	1			20
*05	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2360	3	235	9	Y	214	185	1			49
*06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3386	3	120	9	Y	109	140	1			18

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

01	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	1104	3	44	9	Y	40	42	1			3
02	1092 N	978	-0-	-114	-0-	934	3	44	9	Y	40	38	1			5
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	996	3	47	9	Y	43	41	1			7
04	1110 N	802	-0-	-308	-0-	762	3	40	9	Y	36	36	1			7
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	947	3	61	9	Y	55	49	1			13
06	1020 N	953	-0-	-67	-0-	909	3	44	9	Y	40	46	1			7

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
 PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2609	3	81	9	N	74					148
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2321	3	63	9	N	57					205
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2609	3	26	9	N	24					229
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2456	3	50	9	N	45	185	1			89
*05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2554	3	57	9	N	52					141
*06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2460	3	46	9	N	42					183

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

01	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4846	3	116	9	N	105	178	1	7	8	153
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4481	3	131	9	N	119	189	1	9	8	74
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4869	3	125	9	N	114	5	8			183
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4680	3	130	9	N	118	165	1	3	8	133
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4166	3	63	9	N	57	3	8			187
*06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2913	3	69	9	N	63	163	1	2	8	85

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2574	3	154	9	N	140	399	1	4	8	185
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2333	3	114	9	N	104	185	1	4	8	100
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2429	3	155	9	N	141	178	1	1	8	62
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2298	3	122	9	N	111	1	8			172
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2188	3	99	9	N	90	169	1			93
*06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2872	3	121	9	N	110					203

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9021 X	7921	-0-	-1100	-0-	7890	3	31	9	Y	28	31	1	19	
02		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7502	3	29	9	Y	26	31	1	14	
03		8277 X	7507	-0-	-770	-0-	7449	3	58	9	Y	53	16	1	51	
04		8010 X	5731	-0-	-2279	-0-	5674	3	57	9	Y	52	59	1	44	
05		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8754	3	59	9	Y	54	73	1	25	
*06		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9304	3	59	9	Y	54	61	1	18	

SM ENERGY COMPANY 788997
 TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	46	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	46	3	4	4	Y	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

01		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-			115
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1			116
03		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-			116
04		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1031	2	1	9	N	1			117
05		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1044	2	25	9	N	23			140
06		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1023	2	1	9	N	1			141

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. 157283
 EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	3	3	9	N	3			215
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	3	2	9	N	2			217
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	3	2	9	N	2			219
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	N	2			221
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	N	1			222
*06		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1			223

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
G P II ENERGY, INC.				292232						
MAUER, B. M.				WELL #: 1	RRCID -> 020925	COMPL. DATE 02/10/1958	TOTAL DEPTH 6100	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SPACE PRODUCTION INC.				807147						
STATE NEELY				WELL #: 2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2190 -	2199	
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	157
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	157
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-	157
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	157
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	157
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-	157
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063						
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419	PERF. N/A		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	80
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	80
SMITH, J. O.				WELL #: 4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A		
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-	-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-	-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-	-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-
SMITH, J. O.				WELL #: 3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1731 -	2250	
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-	-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-	-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-	-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-
T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
ADAMS				WELL #: 2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556 -	1664	
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257 2	N	-0-	-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281 2	N	-0-	-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291 2	N	-0-	-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255 2	N	-0-	-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT	-0-

T. C. I. (YATES)		87889 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
MONCRIEF		WELL #: 5		RRCID -> 116322		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	85 1	1191 2	N	-0-	-0-
02	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	85 1	1105 2	N	-0-	-0-
03	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	85 1	1059 2	N	-0-	-0-
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	85 1	1068 2	N	-0-	-0-
*05	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	85 1	1091 2	N	-0-	-0-
06	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	-0-

ABELL-CONCO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120215		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841		
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	76 1	72 2	Y	5	13
						6 9				
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	76 1	75 2	Y	4	17
						4 9				
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	76 1	55 2	Y	2	19
						2 9				
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	76 1	66 2	Y	3	11 1
						3 9				
*05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	76 1	356 2	Y	3	14
						3 9				
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	14

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970		
TESTA		WELL #: 5 R								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220

DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	245
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	245

SPACE PRODUCTION INC.		807147		RRCID -> 106271		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205		
STATE NEELY		WELL #: 1								
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-	-0-
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-	-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-	-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		923063		RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630		
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 2								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

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

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

01	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224 #	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1550	3	12	9	N	11					304
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1365	3	24	9	N	22					326
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1458	3	28	9	N	25					351
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1377	3	17	9	N	15					366
05	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1297	3	13	9	N	12					378
*06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1350	3	23	9	N	21					399

MAUER, R. WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010 - P & A'D 11/17/10

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398							
CORRIGAN STATE		WELL #:		4N	RRCID ->	204209	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 700 - 2050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623									
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OXY USA WTP LP		630555			CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.// 88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 410		RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 609		RRCID -> 020991		COMPL. DATE 04/02/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 507G		RRCID -> 116619		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 406G		RRCID -> 116620		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000		
01	45570 X	43808	-0-	-1762	-0-	43808	2	Y	-0-	-0-
02	42530 X	42530	-0-	-0-	-0-	42530	2	Y	-0-	-0-
03	41571 X	40639	-0-	-932	-0-	40639	2	Y	-0-	-0-
04	42390 X	38666	-0-	-3724	-0-	38666	2	Y	-0-	-0-
05	47089 X	34987	-0-	-12102	-0-	34987	2	Y	-0-	-0-
06	45570 X	32377	-0-	-13193	-0-	32377	2	Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 407G		RRCID -> 130405		COMPL. DATE 03/16/1989		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073		
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	Y	-0-	-0-
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	Y	-0-	-0-
03	2945 N	2443	-0-	-502	-0-	2443	2	Y	-0-	-0-
04	2490 N	2314	-0-	-176	-0-	2314	2	Y	-0-	-0-
05	2666 N	2144	-0-	-522	-0-	2144	2	Y	-0-	-0-
06	2370 N	2149	-0-	-221	-0-	2149	2	Y	-0-	-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR								
APACHE CORPORATION		027200														
TXL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 253059		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030								
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	30	-0-	-300	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		008716														
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
SUNRAY ENERGY, INC.		829639														
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR								
APACHE CORPORATION		027200														
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825								
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	560 N	66	-0-	-494 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	439 N	378	-0-	-61 B	-0-	338	3	40	4	N	-0-					-0-
04	464 N	69	-0-	-395 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	360 N	121	-0-	-239 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR								
APACHE CORPORATION		027200														
THOMAS -A-		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825								
01	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	569	-0-	569 B	569	569	3			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			569												
03	T. A.	591	-0-	591 B	1160	519	3	72	4	Y	-0-					-0-
04	1778 N	618	-0-	-1160 B	-0-	572	3	46	4	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP				630555										
TXL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	080618	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7621 - 7804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14268	13936	-0-	-332 B	-4788	13936	2		Y	-0-			-0-	
02	13720	12038	-0-	-1682 B	-6470	12038	2		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6470														
03	10760	10606	-0-	-154 B	-6624	10606	2		Y	-0-			-0-	
04	11368	6981	-0-	-4387 B	-11011	6981	2		Y	-0-			-0-	
05	13204	14272	-0-	1068 B	-9943	14272	2		Y	-0-			-0-	
06	9326	13720	-0-	4394 B	-5549	13720	2		Y	-0-			-0-	

TALBOT (CANYON)				88200 075	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: HOWARD				
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731										
DILLARD				WELL #:	1	RRCID ->	198208	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	8650 - 8678	
01	2015 #	1635	-0-	-380	-0-	1345	2	290	9	N	264	186	1	242
02	1820 #	-0-	-0-	-1820	-0-					N	235	188	1	289
03	2015 #	814	-0-	-1201	-0-	563	2	251	9	N	228	371	1	146
04	1710 #	1532	-0-	-178	-0-	1261	2	271	9	N	246	191	1	201
05	1767 #	1058	-0-	-709	-0-	804	2	254	9	N	231	187	1	245
06	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	207	189	1	263

TAURUS (DEVONIAN)				88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867										
9406 JV-P TAURUS				WELL #:	1	RRCID ->	154400	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13690 - 13880	
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	60	1	3458	2	N	-0-			160
02	3108 X	3065	-0-	-43	-0-	60	1	3005	2	N	-0-			160
03	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	60	1	3333	2	N	-0-			160
04	3390 X	3330	-0-	-60	-0-	60	1	3270	2	N	-0-			160
05	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	60	1	3530	2	N	-0-			160
*06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	60	1	3412	2	N	-0-			160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	088675	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	17465	PERF.	13977 - 13589	
01	930 X	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-			138
02	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			138
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			138
04	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			138
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			138
06	960 X	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-			138

XTO ENERGY INC.				945936										
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 18881	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	13			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
HNG FEE 57												
88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
003125												
WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		14570 #	12875	-0-	-1695	-0-	319 1	12554 2		N	2	66
							2 9					
02		11452	10800	-0-	-652	-0-	308 1	10492 2		N	-0-	66
03		12679	10922	-0-	-1757	-0-	341 1	10494 2		N	79	80
							87 9					
04		12270	10045	-0-	-2225	-0-	330 1	9657 2		N	53	88
							58 9					
05		12679	12618	-0-	-61	-0-	341 1	12253 2		N	22	110
							24 9					
*06		13521	13521	-0-	-0-	-0-	319 1	12953 2		N	226	164
							249 9					

TENACITY (GLORIETA)												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
UNIVERSITY ANDREWS												
88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
172232												
WELL #: 118 RRCID -> 177779 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5109 - 5152												
01	02	03	04	*05	*06							

01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	963 3	28 9	Y		25	-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	871 3	28 9	Y		25	-0-
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-	917 3	36 9	Y		33	-0-
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	947 3	36 9	Y		33	-0-
*05		T. A.	994	-0-	994	-0-	994 3	48 9	Y		44	-0-
*06		T. A.	968	-0-	968	-0-	904 3	64 9	Y		58	-0-

UNIVERSITY ANDREWS												
WELL #: 121 RRCID -> 178519 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 5138 - 5376												
01	02	03	04	05	06							

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	1297		Y		-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	1297		Y		-0-	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1297		Y		NO RPT	-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1297		Y		NO RPT	-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2011 - RECLASS TO #36270

UNIVERSITY ANDREWS												
WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338												
01	02	03	04	05	06							

01		1085 X	51	-0-	-1034	-0-	51 3		N		-0-	-0-
02		980 X	117	-0-	-863	-0-	117 3		N		-0-	-0-
03		1085 X	1032	-0-	-53	-0-	1032 3		N		-0-	-0-
04		600 X	31	-0-	-569	-0-	31 3		N		-0-	-0-
05		124 X	94	-0-	-30	-0-	94 3		N		-0-	-0-
06		990 X	59	-0-	-931	-0-	59 3		N		-0-	-0-

TEXAS BEND (ATOKA)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
VERMEJO												
89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING												
775854												
WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719												
01	02	03	04	05	06							

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BEACH EXPLORATION, INC.		058915												
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3470	3	32	9	N	29			91
02	3444 X	3248	-0-	-196	-0-	3206	3	42	9	N	38			129
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4273	3	56	9	N	51			180
04	3390 X	2560	-0-	-830	-0-	2528	3	32	9	N	29	170	1	39
05	3596 X	2847	-0-	-749	-0-	2807	3	40	9	N	36			75
06	4200 X	1746	-0-	-2454	-0-	1714	3	32	9	N	29			104

REO OPERATING LLC		701876		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011												
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH -6-		WELL #: 5		RRCID -> 129838		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108			292
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	167	1	217
03	T. A.	87	-0-	87	87	1	2	86	9	Y	78	161	1	134
04	T. A.	85	-0-	85	172	6	2	79	9	Y	72			206
05	T. A.	77	-0-	77	249	2	2	75	9	Y	68	151	1	123
*06	295 X	46	-0-	-249	-0-	1	2	45	9	Y	41			164

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
DOWNIE RANCH				WELL #: 403	RRCID -> 150779	COMPL. DATE 05/15/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6239	- 6419						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOWNIE RANCH				WELL #: 401	RRCID -> 237163	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2550	- 5430						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS							
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.				278843											
PARKER, J. E. A/C 7 "A"				WELL #: 31	RRCID -> 052503	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH 8177	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE BAR (WICHITA)				89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.				278843											
PARKER RANCH "21"				WELL #: 1	RRCID -> 172113	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7031	- 7248						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THREE BAR (YATES)				89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY				069344											
PARKER, J. E.				WELL #: 43	RRCID -> 065230	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 2884	- 3030						
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3				N	-0-				-0-
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	656 3				N	-0-				-0-
03	713 N	441	-0-	-272	-0-	441 3				N	-0-				-0-
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	594 3				N	-0-				-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3				N	-0-				-0-
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3				N	-0-				-0-

PARKER, J. E.				WELL #: 58	RRCID -> 065590	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 2840	- 2990						
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3				N	-0-				-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3				N	-0-				-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3				N	-0-				-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3				N	-0-				-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3				N	-0-				-0-
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3				N	-0-				-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.// 89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344													
PARKER, J. E.		WELL #: 83		RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2851 - 3030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PARKER, J. E.		WELL #: 84		RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2829 - 2900					
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-				-0-
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-				-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-				-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-				-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-				-0-
*06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-				-0-
PARKER, J. E.		WELL #: 88		RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2946		PERF. 2865 - 2946					
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-				-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
PARKER, J. E.		WELL #: 87		RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2844 - 2933					
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-				-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-				-0-
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-				-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-				-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKER 3-A-54		WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PARKER, J. E.		WELL #: 89		RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 3276		PERF. 2870 - 3061					
01	434 N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-				-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-				-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

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

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

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

CARRUTH, CHRIS 135963
 UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
 LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
02	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-			-0-
03	899 N	788	-0-	-111	-0-	788	2		N	-0-			-0-
04	900 N	762	-0-	-138	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	2		N	-0-			-0-
06	750 N	232	-0-	-518	-0-	232	2		N	-0-			-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MLC OPERATING, LP 571987
 HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

01	8122 X	3261	-0-	-4861	-0-	3261	3		N	-0-			282	
02	7336 X	2824	-0-	-4512	-0-	2824	3		N	-0-			282	
03	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-				N	5	100	6	187	
04	5220 X	166	-0-	-5054	-0-	166	3		N	-0-			187	
*05	3503 X	1128	-0-	-2375	-0-	1083	3	45	9	N	41	161	1	67
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	14				81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 STALEY OPERATING CO. 811415
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

01	2294 #	2035	-0-	-259	-0-	2035	2		N	-0-			55
02	2072 #	1863	-0-	-209	-0-	1863	2		N	-0-			55
03	2294 #	1931	-0-	-363	-0-	1931	2		N	-0-			55
04	2190 #	1850	-0-	-340	-0-	1850	2		N	-0-			55
05	2263 #	1540	-0-	-723	-0-	1540	2		N	-0-			55
*06	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			55

TORO (DEVONIAN)		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360								
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	94	-0-	-926	-0-	94	2			N	-0-					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 252929		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874						
01	2046 X	1411	-0-	-635	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1848 X	1128	-0-	-720	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
OXY USA INC.		630591		WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830		WELL #: 1		RRCID -> 255545		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332						
01	14B2 EXT	252	-0-	252	-0-	7585	252	2		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	89	-0-	89	-0-	7674	89	2		N	-0-					-0-
03	7819 X	145	-0-	-7674	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A						
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4500	3	15	9	N	14	14	8			-0-
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4678	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5433	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4807	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TORO (ELLENBURGER)			90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966			TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE

01	45287 X	45287	-0-	-0-	-0-	45287	2		N	-0-		-0-
02	43764 X	38185	-0-	-5579	-0-	38185	2		N	-0-		-0-
03	48453 X	41715	-0-	-6738	-0-	41715	2		N	-0-		-0-
04	46890 X	41780	-0-	-5110	-0-	41780	2		N	-0-		-0-
05	47802 X	42297	-0-	-5505	-0-	42297	2		N	-0-		-0-
06	43830 X	39857	-0-	-3973	-0-	39857	2		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953		
01	9982 X	9584	-0-	-398	-0-	9584	2		N	-0-		-0-
02	9016 X	8675	-0-	-341	-0-	8675	2		N	-0-		-0-
03	9982 X	8712	-0-	-1270	-0-	8712	2		N	-0-		-0-
04	9420 X	7639	-0-	-1781	-0-	7639	2		N	-0-		-0-
05	9672 X	8279	-0-	-1393	-0-	8279	2		N	-0-		-0-
06	9840 X	6430	-0-	-3410	-0-	6430	2		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968			TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
01	58749 X	58749	-0-	-0-	-0-	58749	2		N	-0-		-0-
02	52521 X	52521	-0-	-0-	-0-	52521	2		N	-0-		-0-
03	57167 X	57167	-0-	-0-	-0-	57167	2		N	-0-		-0-
04	54540 X	53948	-0-	-592	-0-	53948	2		N	-0-		-0-
05	56358 X	51172	-0-	-5186	-0-	51172	2		N	-0-		-0-
06	54540 X	54140	-0-	-400	-0-	54140	2		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
01	5487 X	5338	-0-	-149	-0-	5338	2		N	-0-		-0-
02	5236 X	4685	-0-	-551	-0-	4685	2		N	-0-		-0-
03	5797 X	5038	-0-	-759	-0-	5038	2		N	-0-		-0-
04	5610 X	4900	-0-	-710	-0-	4900	2		N	-0-		-0-
05	5797 X	4647	-0-	-1150	-0-	4647	2		N	-0-		-0-
06	5160 X	4833	-0-	-327	-0-	4833	2		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372		
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-		-0-
02	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-		-0-
03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		N	-0-		-0-
04	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2		N	-0-		-0-
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2		N	-0-		-0-
*06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971			TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
02	2156 N	2096	-0-	-60	-0-	2096	2		N	-0-		-0-
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
04	2310 N	2196	-0-	-114	-0-	2196	2		N	-0-		-0-
05	2325 N	2132	-0-	-193	-0-	2132	2		N	-0-		-0-
06	2970 X	2140	-0-	-830	-0-	2140	2		N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 OXY USA INC. 630591
 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	620 X	499	-0-	-121	-0-	499	3	N	-0-		-0-
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-
05	620 N	263	-0-	-357	-0-	263	3	N	-0-		-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
 CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2	N	-0-		-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2	N	-0-		-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-		-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2	N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-		-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

01	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	537	1	3967	2	N	-0-
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	519	1	2936	2	N	-0-
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	992	1	3964	2	N	-0-
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	926	1	3907	2	N	-0-
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	554	1	3822	2	N	-0-
*06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	274	1	3783	2	N	-0-

TOYAH (PENN. 11350) //CONT.// 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
 TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	2	N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	49	1	276	2	N	-0-			-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	38	1	153	2	N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	2	N	-0-			-0-
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	34	1	234	2	N	-0-			-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
 TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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

CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
 HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEI SHALE L.P. 264985
 HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	3	N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	N	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	53	1	1196	3	N	-0-			-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	3	N	-0-			-0-
*06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	3	N	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
 WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	6	-0-	-2846	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	60	1	4746	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	39	-0-	-2813	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	23	-0-	-2737	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	1	-0-	-2851	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P				774719										
JOB STATE				WELL #:	16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11370 - 11820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 35				WELL #:	1H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12391 - 14670		
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	-0-	7157	2		N	-0-			-0-
02	6496 X	4248	-0-	-2248	-0-	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	2381	-0-	-3571	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	2381	-0-	-4549	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
05	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	-0-	9439	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON				WELL #:	134	RRCID ->	224042	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10496	PERF. 9296 - 10226		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

BLOCK 58 STATE 32				WELL #:	1	RRCID ->	224464	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11616 - 11888		
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON STATE				WELL #:	14H	RRCID ->	224981	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10400 - 11677		
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-				N	-0-			47
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-	-0-				N	-0-			47
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON STATE 56-38				WELL #:	3ST	RRCID ->	226710	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	18364	PERF.17580 - 18150		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PELICAN RANCH STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600 - 12702		
01	12214 X	10977	-0-	-1237	-0-	-0-	10977	2		N	-0-			37
02	11032 X	10051	-0-	-981	-0-	-0-	10051	2		N	-0-			37
03	12214 X	11269	-0-	-945	-0-	-0-	11269	2		N	-0-			37
04	11700 X	11269	-0-	-431	-0-	-0-	11269	2		N	-0-			37
05	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-	-0-				N	NO RPT			37

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
BLOCK 72 STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MBF 72-4		WELL #: 1		RRCID -> 230234		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A								
*01	14	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2013 - P & A'D 1/12/13																
SUNRAY 72-3		WELL #: 1RE		RRCID -> 230761		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11716 - 12640								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BLOCK 59 STATE 27-11		WELL #: 1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ALLISON STATE 103		WELL #: 1		RRCID -> 238907		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200								
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	1680 N	5	-0-	-1675	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JOBTE STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060								
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
ROBERTSON 265		WELL #:		1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612	- 14212
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	77	1	4354	2	N	-0-	-0-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	81	1	4119	2	N	-0-	-0-
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-	-0-
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-	-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	-0-
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT	-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #:		1H	RRCID ->	239129	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12950	- 15742
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNN STATE 59-30		WELL #:		1	RRCID ->	239255	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	11727	PERF.10894	- 11576
01	589 X	319	-0-	-270	-0-	319	1			N	-0-	-0-
02	532 X	468	-0-	-64	-0-	468	1			N	-0-	-0-
03	496 X	468	-0-	-28	-0-	468	1			N	-0-	-0-
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-	-0-
05	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	-0-
06	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		1	RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.11995	- 12988
01	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-	-0-
02	7784 X	7266	-0-	-518	-0-	7266	2			N	-0-	-0-
03	8463 X	7431	-0-	-1032	-0-	7431	2			N	-0-	-0-
04	8190 X	7431	-0-	-759	-0-	7431	2			N	-0-	-0-
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT	-0-
06	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084	- 16376
01	15903 X	15155	-0-	-748	-0-	15155	2			N	-0-	-0-
02	14252 X	13405	-0-	-847	-0-	13405	2			N	-0-	-0-
03	15779 X	14794	-0-	-985	-0-	14794	2			N	-0-	-0-
04	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2			N	-0-	-0-
05	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBERTSON STATE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	241997	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11050	- 14227
01	29140 X	25449	-0-	-3691	-0-	25449	2			N	-0-	-0-
02	23240 X	10660	-0-	-12580	-0-	10660	2			N	-0-	-0-
03	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-	-0-
04	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					N	-0-	-0-
05	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT	-0-
06	24630 X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					N	NO RPT	-0-

WRIGHT STATE 70-5		WELL #:		1RE	RRCID ->	242235	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11416	- 12652
01	775 X	346	-0-	-429	-0-	346	2			N	-0-	-0-
02	252 N	98	-0-	-154	-0-	98	2			N	-0-	-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-	-0-
04	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-	-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		13733 X	12717	-0-	-1016	-0-	12717	2	N	-0-		-0-
02		12320 X	10385	-0-	-1935	-0-	10385	2	N	-0-		-0-
03		13640 X	12098	-0-	-1542	-0-	12098	2	N	-0-		-0-
04		12810 X	12098	-0-	-712	-0-	12098	2	N	-0-		-0-
05		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			N	NO RPT		-0-
06		12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795												
01		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2	N	-0-		-0-
02		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2	N	-0-		-0-
03		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2	N	-0-		-0-
04		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2	N	-0-		-0-
05		20237 X	20237	-0-	-0-	-0-	20237	2	N	-0-		-0-
06		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT		-0-

JOB E STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802												
01		10571 X	9884	-0-	-687	-0-	9884	2	N	-0-		-0-
02		9520 X	9115	-0-	-405	-0-	9115	2	N	-0-		-0-
03		10478 X	9985	-0-	-493	-0-	9985	2	N	-0-		-0-
04		10050 X	9985	-0-	-65	-0-	9985	2	N	-0-		-0-
05		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2	N	-0-		-0-
06		9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-			N	NO RPT		-0-

JOB E STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660												
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
02		2380 X	75	-0-	-2305	-0-	2	1	N	-0-	73 2	-0-
03		2635 X	143	-0-	-2492	-0-	143	1	N	-0-		-0-
04		2550 X	143	-0-	-2407	-0-	143	1	N	-0-		-0-
05		837 X	442	-0-	-395	-0-	442	2	N	-0-		-0-
06		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152												
01		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	N	-0-		-0-
02		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2	N	-0-		-0-
03		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2	N	-0-		-0-
04		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2	N	-0-		-0-
05		13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2	N	-0-		-0-
06		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511												
01		17515 X	16892	-0-	-623	-0-	16892	2	N	-0-		-0-
02		16296 X	15039	-0-	-1257	-0-	15039	2	N	-0-		-0-
03		18042 X	16103	-0-	-1939	-0-	16103	2	N	-0-		-0-
04		17100 X	16103	-0-	-997	-0-	16103	2	N	-0-		-0-
05		17236 X	16386	-0-	-850	-0-	16386	2	N	-0-		-0-
06		16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-			N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
JOB STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID -> 245489	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 11519	PERF.10632	- 15030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18166 X	17271	-0-	-895	-0-	17271 2	N	-0-	-0-
02	16408 X	15402	-0-	-1006	-0-	15402 2	N	-0-	-0-
03	18166 X	16910	-0-	-1256	-0-	16910 2	N	-0-	-0-
04	17070 X	16910	-0-	-160	-0-	16910 2	N	-0-	-0-
05	17360 X	17033	-0-	-327	-0-	17033 2	N	-0-	-0-
06	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-		N	NO RPT	-0-

NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 13328	PERF.12552	- 16141	
01	26102 X	23243	-0-	-2859	-0-	23243 2	N	-0-	-0-
02	23464 X	21362	-0-	-2102	-0-	21362 2	N	-0-	-0-
03	25978 X	22230	-0-	-3748	-0-	22230 2	N	-0-	-0-
04	23910 X	22230	-0-	-1680	-0-	22230 2	N	-0-	-0-
05	23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-		N	NO RPT	-0-
06	22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-		N	NO RPT	-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12230	- 14286	
01	11067 X	6391	-0-	-4676	-0-	6391 2	N	-0-	-0-
02	9996 X	5068	-0-	-4928	-0-	5068 2	N	-0-	-0-
03	11067 X	9838	-0-	-1229	-0-	9838 2	N	-0-	-0-
04	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838 2	N	-0-	-0-
05	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244 2	N	-0-	-0-
06	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-		N	NO RPT	-0-

YADA STATE 70-29		WELL #: 1H		RRCID -> 246117	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 11554	PERF.10820	- 15087	
01	18445 X	18377	-0-	-68	-0-	1097 1	17280 2	N	-0-
02	16660 X	16511	-0-	-149	-0-	977 1	15534 2	N	-0-
03	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	1127 1	17368 2	N	-0-
04	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	1127 1	17368 2	N	-0-
05	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-	25213 2		N	-0-
06	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-			N	NO RPT

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 11780	PERF.10227	- 11550	
01	7564 X	7375	-0-	-189	-0-	337 1	7016 2	N	20
						22 9			64
02	6776 X	6525	-0-	-251	-0-	361 1	6155 2	N	8
						9 9			72
03	7502 X	3856	-0-	-3646	-0-	215 1	3632 2	N	8
						9 9			80
04	7260 X	3847	-0-	-3413	-0-	215 1	3632 2	N	-0-
05	7502 X	5786	-0-	-1716	-0-	5786 2		N	-0-
06	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			N	NO RPT

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #: 1		RRCID -> 246223	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 18600	PERF.17256	- 18454	
01	2635 X	1930	-0-	-705	-0-	1930 2		N	-0-
02	3052 X	1766	-0-	-1286	-0-	1766 2		N	-0-
03	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	1904 2		N	-0-
04	3270 X	1904	-0-	-1366	-0-	1904 2		N	-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		N	-0-
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000	- 14602
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-	-0-
02	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-	-0-
03	15035 X	13813	-0-	-1222	-0-	13813	2			N	-0-	-0-
04	14550 X	13813	-0-	-737	-0-	13813	2			N	-0-	-0-
05	15035 X	13834	-0-	-1201	-0-	13834	2			N	-0-	-0-
06	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT	-0-

HODGE STATE 70-24		WELL #:		1H	RRCID ->	246601	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11474	- 15802
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOBIE STATE 72-7		WELL #:		1H	RRCID ->	246948	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11333	- 14853
01	1178 X	22	-0-	-1156	-0-	22	2			N	-0-	-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

TORREZ STATE 61		WELL #:		1H	RRCID ->	247107	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10773	PERF. 9916	- 13690
01	16244 X	15002	-0-	-1242	-0-	15002	2			N	-0-	-0-
02	14812 X	14567	-0-	-245	-0-	14567	2			N	-0-	-0-
03	16399 X	15773	-0-	-626	-0-	15773	2			N	-0-	-0-
04	15870 X	15773	-0-	-97	-0-	15773	2			N	-0-	-0-
05	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT	-0-
06	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT	-0-

BRENNAND STATE 72-10		WELL #:		1H	RRCID ->	247954	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.13146	- 13951
01	2635 X	15	-0-	-2620	-0-	15	2			N	-0-	-0-
02	2352 X	315	-0-	-2037	-0-	315	2			N	-0-	-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-
05	3100 N	3321	-0-	221	-0-	3321	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	221				N	NO RPT	-0-

HARRISON STATE 56-37		WELL #:		1	RRCID ->	248871	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	18700	PERF.17747	- 18368
01	1860 X	440	-0-	-1420	-0-	440	2			N	-0-	-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOBIE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488	- 15223
01	10199 X	9304	-0-	-895	-0-	9304	2			N	-0-	-0-
02	10164 X	9242	-0-	-922	-0-	9242	2			N	-0-	-0-
03	11253 X	9637	-0-	-1616	-0-	9637	2			N	-0-	-0-
04	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-	-0-
05	10230 X	9637	-0-	-593	-0-	9637	2			N	-0-	-0-
06	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2	N	-0-		-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2	N	-0-		-0-
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT		-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735		
01	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	19923 2	N	-0-		33
02	17388 X	15602	-0-	-1786	-0-	15602 2	N	-0-		33
03	19251 X	16719	-0-	-2532	-0-	16719 2	N	-0-		33
04	18900 X	16719	-0-	-2181	-0-	16719 2	N	-0-		33
05	19530 X	17134	-0-	-2396	-0-	17134 2	N	-0-		33
06	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-		N	NO RPT		33

TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-)		91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
FRASER TXL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 198321		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYLER STATE		WELL #: 1046		RRCID -> 201909		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRASER TXL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 203642		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	10		37
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	8		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		54
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	N	8	46 1	16
						9 9				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		32

JOHNSON, W. D. JR.		WELL #: 32		RRCID -> 203864		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576		
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	18 1	N	440 2		1
02	476 N	379	-0-	-97	-0-	15 1	N	364 2		1
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	16 1	N	426 2		1
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	13 1	N	436 2		1
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	15 1	N	353 2		1
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	15 1	N	403 2		1

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		//CONT.//		91817 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535										
FRASER TXL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205340	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	4696	PERF. 4538 - 4548			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRASER TXL		WELL #:		11	RRCID ->	208380	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4976 - 4988			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANKINS STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4392 - 4406			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRASER TXL		WELL #:		12	RRCID ->	214787	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4713 - 4730			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, W. D. JR.		WELL #:		30	RRCID ->	216284	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4671 - 4680			
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	N	-0-			2
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	6	1	150	2	N	-0-			2
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-			2
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-			2
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	N	-0-			2
*06	180 N	172	-0-	-8	-0-	6	1	166	2	N	-0-			2
TUNSTILL, JACK STATE		WELL #:		5RE	RRCID ->	226698	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4478 - 4502			
01	6293 X	4764	-0-	-1529	-0-	188	1	4576	2	N	-0-			190
02	5460 X	3828	-0-	-1632	-0-	151	1	3677	2	N	-0-			190
03	4991 X	4318	-0-	-673	-0-	161	1	4157	2	N	-0-			190
04	4830 X	4226	-0-	-604	-0-	124	1	4102	2	N	-0-			190
05	4991 X	3234	-0-	-1757	-0-	134	1	3100	2	N	-0-			190
06	4620 X	3813	-0-	-807	-0-	137	1	3676	2	N	-0-			190

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
 ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	462	-0-	-127	-0-	383 2	79 9	N	72	167 1		165
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	371 2	77 9	N	70			235
03	496 #	485	-0-	-11	-0-	419 2	66 9	N	60	166 1		129
04	480 #	456	-0-	-24	-0-	364 2	92 9	N	84			213
05	496 #	493	-0-	-3	-0-	420 2	73 9	N	66	178 1		101
*06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	408 2	83 9	N	75			176

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
 MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2771	-0-	-639	-0-	2714 3	57 9	N	52			95
02	3080 X	2418	-0-	-662	-0-	2398 3	20 9	N	18			113
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3		N	-0-	90 1		23
04	3120 X	2829	-0-	-291	-0-	2821 3	8 9	N	7			30
05	2790 X	518	-0-	-2272	-0-	518 3		N	-0-			30
06	3780 X	2262	-0-	-1518	-0-	2245 3	17 9	N	15			45

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	115 3	57 9	N	52			98
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	78 3	20 9	N	18			116
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-	92 1		24
04	330 N	108	-0-	-222	-0-	99 3	9 9	N	8			32
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 3		N	-0-			32
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	169 3	17 9	N	15			47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

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

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

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

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
GRAYLING		WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2511 X	690	-0-	-1821	-0-	9	1	681	2	N	-0-
02	1428 N	596	-0-	-832	-0-	8	1	588	2	N	-0-
03	1643 N	612	-0-	-1031	-0-	8	1	604	2	N	-0-
*04	660 N	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-
05	651 N	52	-0-	-599	-0-	36	2			N	-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-

STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175		
01	23653 X	20419	-0-	-3234	-0-	261	1	20158	2	N	-0-
02	21364 X	19060	-0-	-2304	-0-	251	1	18809	2	N	-0-
03	19995 X	17912	-0-	-2083	-0-	247	1	17665	2	N	-0-
*04	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	22034	2			N	-0-
05	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	20032	2			N	-0-
*06	20430 X	14452	-0-	-5978	-0-	12272	2			N	-0-

CUTTHROAT		WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000			TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190		
01	49507 X	43852	-0-	-5655	-0-	560	1	43292	2	N	-0-
02	49560 X	44405	-0-	-5155	-0-	584	1	43821	2	N	-0-
03	48267 X	41300	-0-	-6967	-0-	569	1	40731	2	N	-0-
*04	48658 X	48658	-0-	-0-	-0-	48658	2			N	-0-
05	57260 X	57260	-0-	-0-	-0-	42865	2			N	-0-
*06	60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	52673	2			N	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980			TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109		
01	69254 X	62055	-0-	-7199	-0-	62055	2			N	-0-
02	62552 X	58401	-0-	-4151	-0-	58401	2			N	-0-
03	69161 X	45488	-0-	-23673	-0-	45488	2			N	-0-
04	66930 X	45980	-0-	-20950	-0-	45980	2			N	-0-
05	64666 X	51024	-0-	-13642	-0-	51024	2			N	-0-
06	62580 X	45291	-0-	-17289	-0-	45291	2			N	-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 21570 PERF.18804 - 18847		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
CATFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
01	33028 X	11582	-0-	-21446	-0-	148	1	11434	2	N	-0-
02	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	123	1	9208	2	N	-0-
03	11067 X	10618	-0-	-449	-0-	146	1	10472	2	N	-0-
04	11220 X	10671	-0-	-549	-0-	10671	2			N	-0-
05	T. A.	8510	-0-	8510	8510	8510	2			N	-0-
06	T. A.	7836	-0-	7836	16346	7836	2			N	-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		72474 X	23673	-0-	-48801	-0-	302 1	23371 2	N	-0-		53
02		21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	279 1	20935 2	N	-0-		53
03		24893 X	24662	-0-	-231	-0-	340 1	24322 2	N	-0-		53
*04		24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	24621 2		N	-0-		53
05		T. A.	21351	-0-	21351	21351	21351 2		N	-0-		53
06		T. A.	24949	-0-	24949	46300	24949 2		N	-0-		53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806												
01		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283 2		N	-0-		-0-
02		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480 2		N	-0-		-0-
03		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649 2		N	-0-		-0-
04		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384 2		N	-0-		-0-
*05		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 2		N	-0-		-0-
06		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654												
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
04		720 N	706	-0-	-14	-0-	706 2		N	-0-		-0-
05		744 N	471	-0-	-273	-0-	471 2		N	-0-		-0-
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804												
01		28496 X	2601	-0-	-25895	-0-	160 1	2441 2	Y	-0-		-0-
02		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	143 1	10734 2	Y	-0-		-0-
03		13950 X	11707	-0-	-2243	-0-	161 1	11546 2	Y	-0-		-0-
04		12990 X	12316	-0-	-674	-0-	12316 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	3467	-0-	3467	3467	3467 2		Y	-0-		-0-
06		T. A.	1261	-0-	1261	4728	1261 2		Y	-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
PARALLEL PETROLEUM LLC 639028												
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064												
01		10292 #	3385	-0-	-6907	-0-	3122 2	263 9	N	239	181 1	409
02		6076 #	2019	-0-	-4057	-0-	1803 2	216 9	N	196	349 1	256
03		6727 #	2208	-0-	-4519	-0-	1989 2	219 9	N	199	179 1	276
04		6510 #	3912	-0-	-2598	-0-	3471 2	441 9	N	401	363 1	314
05		6362 R	6362	-0-	-0-	-0-	5715 2	647 9	N	588	513 1	389
*06		5123 R	5123	-0-	-0-	-0-	4577 2	546 9	N	496	684 1	201

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS		
RW OPERATING CORP.				739826								
UNIVERSITY 16				WELL #: 208	RRCID -> 172594	COMPL. DATE 11/24/1990	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6242	- 6249			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1643 #	1309	-0-	-334	-0-	1301 2	8 9	N	7		87
02		1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1605 2	3 9	N	3		90
03		1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1648 2	3 9	N	3		93
04		1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1322 2	4 9	N	4		97
05		1767 #	1327	-0-	-440	-0-	1321 2	6 9	N	5		102
06		1710 #	1338	-0-	-372	-0-	1331 2	7 9	N	6		108

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION												
UNIVERSITY "8"												
				775563								
				WELL #: 1	RRCID -> 173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6232	- 6262		

01		930 #	896	-0-	-34	-0-	896 2		N	-0-		53
02		840 #	808	-0-	-32	-0-	808 2		N	-0-		53
03		899 #	892	-0-	-7	-0-	892 2		N	-0-		53
04		870 #	861	-0-	-9	-0-	861 2		N	-0-		53
05		899 #	884	-0-	-15	-0-	884 2		N	-0-		53
*06		884 R	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		53

UNIVERSITY "4A"												
				WELL #: 1	RRCID -> 180885	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6130	- 6212			

01		1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-		31
02		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1249 2	25 9	Y	23	32 1	22
03		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-		22
04		1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-		22
05		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-		22
*06		1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-		22

UNIVERSITY "4A"												
				WELL #: 2	RRCID -> 180886	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 6215	- 6283			

01		783 R	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-		20
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		20
03		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		20
04		600 #	138	-0-	-462	-0-	138 2		Y	-0-		20
05		747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-		20
*06		866 R	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-		20

UNIVERSITY "4A"												
				WELL #: 3	RRCID -> 180887	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6220	- 6236			

01		183 R	183	-0-	-0-	-0-	158 2	25 9	Y	23	33 1	24
02		179 R	179	-0-	-0-	-0-	146 2	33 9	Y	30	32 1	22
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	141 2	45 9	Y	41	44 1	19
04		158 R	158	-0-	-0-	-0-	138 2	20 9	Y	18	23 1	14
05		203 R	203	-0-	-0-	-0-	163 2	40 9	Y	36	23 1	27
*06		200 R	200	-0-	-0-	-0-	178 2	22 9	Y	20	20 1	27

UNIVERSITY "4"												
				WELL #: 2	RRCID -> 183358	COMPL. DATE 10/22/2000	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6206	- 6246			

01		1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1085 2	52 9	Y	47	66 1	49
02		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1168 2	65 9	Y	59	64 1	44
03		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1132 2	89 9	Y	81	88 1	37
04		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1103 2	41 9	Y	37	45 1	29
05		1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1213 2	23 9	Y	21	23 1	27
06		900 #	849	-0-	-51	-0-	806 2	43 9	Y	39	40 1	26

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		775563									
UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 - 6300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	993 R	993	-0-	-0-	-0-	941 2	52 9	Y	47	66 1			49
02	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1015 2	65 9	Y	59	64 1			44
03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	983 2	89 9	Y	81	88 1			37
04	999 R	999	-0-	-0-	-0-	958 2	41 9	Y	37	45 1			29
05	980 R	980	-0-	-0-	-0-	903 2	77 9	Y	70	45 1			54
*06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1051 2	65 9	Y	59	60 1			53

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 - 6287	
01	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	999 2	139 9	Y	126	131 1			97
02	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1073 2	72 9	Y	65	96 1			66
03	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1040 2	134 9	Y	122	132 1			56
04	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1013 2	61 9	Y	55	68 1			43
05	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	962 2	116 9	Y	105	68 1			80
*06	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1117 2	86 9	Y	78	80 1			78

UNIVERSITY "4"		WELL #:		5	RRCID ->	183365	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6208 - 6285	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	69	98 1			73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89	96 1			66
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	122	132 1			56
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55	68 1			43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	68 1			80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	60 1			79

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 - 6325	
01	894 R	894	-0-	-0-	-0-	869 2	25 9	Y	23	33 1			24
02	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1125 2	33 9	Y	30	32 1			22
03	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1089 2	45 9	Y	41	44 1			19
04	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1061 2	20 9	Y	18	23 1			14
05	930 R	930	-0-	-0-	-0-	836 2	94 9	Y	85	45 1			54
*06	999 R	999	-0-	-0-	-0-	977 2	22 9	Y	20	20 1			54

TELESIS OPERATING CO., INC.		841394											
UNIVERSITY 5		WELL #:		2	RRCID ->	157746	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 - 6144	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27

UNIVERSITY "5"		WELL #:		1	RRCID ->	160327	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204 - 6257	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703													
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673					
01	1922 #	1639	-0-	-283	-0-	1639	3			N	-0-				-0-
02	1736 #	1605	-0-	-131	-0-	1605	3			N	-0-				-0-
03	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-				-0-
04	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-				-0-
05	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-				-0-
*06	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-				-0-

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

F. GONGER 19		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A					
01	1271 #	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-				150
02	1148 #	1032	-0-	-116	-0-	1032	3			N	-0-				150
03	1271 #	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			N	-0-				150
04	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			N	-0-				150
05	1209 #	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-				150
06	1110 #	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-				150

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703													
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363					
01	T. A.	551	-0-	551	1885	545	3	6	9	Y	5				42
02	2392	507	-0-	-1885	-0-	503	3	4	9	Y	4				46
03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	542	3	14	9	Y	13	51	1		8
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3				11
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	553	3	3	9	Y	3				14
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	Y	5				19

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218					
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-				-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-				-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-				-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-				-0-
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-				-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-				-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		899 N	683	-0-	-216	-0-	640	3	43	9	N	39	158	1		40	
02		700 N	437	-0-	-263	-0-	428	3	9	9	N	8				48	
03		744 N	565	-0-	-179	-0-	546	3	19	9	N	17				65	
04		660 N	584	-0-	-76	-0-	565	3	19	9	N	17				82	
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1061	3	24	9	N	22				104	
*06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1128	3	110	9	N	100	167	1		37	

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN 695567
 FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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

SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					89
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					89
03		155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					89
04		150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					89
05		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					89
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 #	421	-0-	-354	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02		700 #	639	-0-	-61	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03		658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04		727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05		806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*06		835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

WADDELL 94482 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. TR. 1 WELL #: 325 RRCID -> 124067 COMPL. DATE 03/09/1958 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3198 - 3487

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

WADDELL, W.N. WELL #: 217 RRCID -> 251116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3059 - 3172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1568	2	32	9	N	29	29	1			2
02		1540 N	1432	-0-	-108	-0-	1399	2	33	9	N	30	29	1			3
03		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1495	2	29	9	N	26	27	1			2
04		1560 N	1393	-0-	-167	-0-	1367	2	26	9	N	24	24	1			2
05		1581 N	1262	-0-	-319	-0-	1236	2	26	9	N	24	24	1			4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	721	2	29	9	Y	26	23	1	7
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	816	2	23	9	Y	21	24	1	4
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	903	2	30	9	Y	27	25	1	6
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	Y	20	21	1	5
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	753	2	21	9	Y	19	19	1	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A														

01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	583	2	31	9	Y	28	26	1	5
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	517	2	33	9	Y	30	28	1	7
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	548	2	15	9	Y	14	19	1	2
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	494	2	23	9	Y	21	19	1	4
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	511	2	20	9	Y	18	17	1	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A														

01	186 N	171	-0-	-15	-0-	148	2	23	9	Y	21	17	1	4
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4	7	1	1
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	176	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	70	2	11	9	Y	10	9	1	2
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-	2	1	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124														

01	3100 N	1710	-0-	-1390	2565	1678	2	32	9	Y	29	29	1	2
02	2800 N	1518	-0-	-1282	1283	1485	2	33	9	Y	30	29	1	3
03	2911 N	1628	-0-	-1283	-0-	1599	2	29	9	Y	26	27	1	2
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	2	26	9	Y	24	24	1	2
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1314	2	26	9	Y	24	22	1	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A														

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

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A														

01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	209	2	31	9	Y	28	29	1	2
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	174	2	33	9	Y	30	29	1	3
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	176	2	4	4	Y	27	28	1	2
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	153	2	19	4	Y	28	27	1	3
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	110	2	26	4	Y	32	29	1	6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	9			Y	NO RPT			6

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336									
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	809 2	32 9	Y	29	29 1	2
02	812 N	758	-0-	-54	-0-	725 2	33 9	Y	30	29 1	3
03	868 N	802	-0-	-66	-0-	773 2	29 9	Y	26	27 1	2
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	692 2	26 9	Y	24	24 1	2
05	837 N	655	-0-	-182	-0-	629 2	26 9	Y	24	22 1	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168			
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1042 2	32 9	Y	29	29 1	2
02	1008 N	953	-0-	-55	-0-	920 2	33 9	Y	30	29 1	3
03	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	985 2	29 9	Y	26	27 1	2
04	1050 N	805	-0-	-245	-0-	779 2	26 9	Y	24	24 1	2
05	1054 N	806	-0-	-248	-0-	780 2	26 9	Y	24	22 1	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174			
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1112 2	32 9	Y	29	29 1	2
02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-	999 2	33 9	Y	30	29 1	3
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1088 2	29 9	Y	26	27 1	2
04	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	1008 2	26 9	Y	24	24 1	2
05	1147 N	969	-0-	-178	-0-	943 2	26 9	Y	24	22 1	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148			
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	805 2	29 9	Y	26	23 1	7
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	727 2	23 9	Y	21	24 1	4
03	837 N	818	-0-	-19	-0-	788 2	30 9	Y	27	25 1	6
04	810 N	768	-0-	-42	-0-	746 2	22 9	Y	20	21 1	5
05	837 N	714	-0-	-123	-0-	693 2	21 9	Y	19	19 1	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	301	2	32	9	Y	29	29	1	2
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	318	2	33	9	Y	30	29	1	3
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	291	2	24	9	Y	22	23	1	2
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	117	2	26	9	Y	24	24	1	2
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	92	2	29	9	Y	26	23	1	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WADDELL, W.N.		WELL #: 872		RRCID -> 190815		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3096 - 3144						
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	651	2	29	9	Y	26	23	1	7
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	587	2	23	9	Y	21	24	1	4
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	612	2	30	9	Y	27	25	1	6
04	660 N	597	-0-	-63	-0-	575	2	22	9	Y	20	21	1	5
05	682 N	553	-0-	-129	-0-	532	2	21	9	Y	19	19	1	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134						
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	488	2	30	9	Y	27	24	1	7
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	397	2	23	9	Y	21	24	1	4
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	835	2	16	4	Y	28	26	1	6
						31	9							
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	637	2	82	4	Y	23	23	1	6
						25	9							
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	403	2	103	4	Y	25	24	1	7
						28	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 176		RRCID -> 201845		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094						
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	787	2	30	9	Y	27	26	1	5
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	Y	30	28	1	7
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	863	2	5	4	Y	21	25	1	3
						23	9							
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	42	4	Y	25	23	1	5
						28	9							
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	661	2	71	4	Y	24	22	1	7
						26	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

WADDELL, W. N.		WELL #: 821		RRCID -> 201846		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336										
WADDELL, W. N.		WELL #: 1170		RRCID -> 201849		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3010 - 3100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1803	-0-	-1297	6778	1772	2	31 9	Y	28	29 1	2
02	2800 N	1790	-0-	-1010	5768	1757	2	33 9	Y	30	29 1	3
03	3100 N	1543	-0-	-1557	4211	1480	2	33 4	Y	27	28 1	2
04	3000 N	1413	-0-	-1587	2624	1231	2	151 4	Y	28	27 1	3
05	3100 N	1361	-0-	-1739	885	1076	2	250 4	Y	32	29 1	6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	885	30 9			Y	NO RPT		6

WADDELL, W. N.		WELL #: 89		RRCID -> 205774		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3038 - 3114				
01	3100 N	1416	-0-	-1684	1472	1385	2	31 9	Y	28	29 1	2
02	2800 N	1393	-0-	-1407	65	1360	2	33 9	Y	30	29 1	3
03	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1270	2	28 4	Y	27	28 1	2
04	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1197	2	147 4	Y	28	27 1	3
05	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1076	2	250 4	Y	32	29 1	6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 9			Y	NO RPT		6

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136				
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	355	2	30 9	Y	27	24 1	7
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	328	2	23 9	Y	21	24 1	4
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	404	2	10 4	Y	28	26 1	6
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	335	2	41 4	Y	43	38 1	11
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	308	2	75 4	Y	50	47 1	14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 9			Y	NO RPT		14

WADDELL, W. N.		WELL #: 99		RRCID -> 226204		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097				
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1185	2	32 9	N	29	29 1	2
02	1148 N	1086	-0-	-62	-0-	1053	2	33 9	N	30	29 1	3
03	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1160	2	29 9	N	26	27 1	2
04	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1064	2	26 9	N	24	24 1	2
05	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	974	2	26 9	N	24	22 1	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4

WADDELL, W. N.		WELL #: 83		RRCID -> 226277		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3052 - 3136				
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1122	2	29 9	N	26	23 1	7
02	1092 N	1022	-0-	-70	-0-	999	2	23 9	N	21	24 1	4
03	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	1017	2	30 9	N	27	25 1	6
04	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1044	2	22 9	N	20	21 1	5
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	942	2	21 9	N	19	19 1	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
EDWARDS, W. P.		WELL #:		12	RRCID ->	167030	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	3123	-	3180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	549 3	98 9	98 9	Y	89	79 1	79 1	79 1	28
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	534 3	79 9	79 9	Y	72	78 1	78 1	78 1	22
03	620 N	483	-0-	-137	-0-	396 3	87 9	87 9	Y	79	79 1	79 1	79 1	22
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	430 3	80 9	80 9	Y	73	71 1	71 1	71 1	24
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	527 3	83 9	83 9	Y	75	65 1	65 1	65 1	34
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	463 3	3 4	3 4	Y	72	79 1	79 1	79 1	27
						79 9								

EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID ->	174043	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3060	-	3153
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	328 3	37 9	37 9	Y	34	39 1	39 1	39 1	3
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	239 3	35 9	35 9	Y	32	29 1	29 1	29 1	6
03	341 N	202	-0-	-139	-0-	162 3	40 9	40 9	Y	36	37 1	37 1	37 1	5
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	348 3	35 9	35 9	Y	32	34 1	34 1	34 1	3
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	309 3	33 9	33 9	Y	30	31 1	31 1	31 1	2
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	321 3	34 9	34 9	Y	31	27 1	27 1	27 1	6

HENDERSON, M. F.		WELL #:		128	RRCID ->	146749	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3058	-	3179
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3183	-	3024
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	793 3	30 9	30 9	Y	27	45 1	45 1	45 1	11
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	738 3	29 9	29 9	Y	26	11 1	11 1	11 1	26
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	835 3	31 9	31 9	Y	28	32 1	32 1	32 1	22
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	793 3	30 9	30 9	Y	27	33 1	33 1	33 1	16
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	824 3	29 9	29 9	Y	26	10 1	10 1	10 1	32
*06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	808 3	47 9	47 9	Y	43	31 1	31 1	31 1	44

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7986	-	8914
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		945936														
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
EO RESOURCES, LLC		253363														
FROST, J.		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724								
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364														
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HODGE, J.H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
G P II ENERGY, INC.		292232														
STRAIN, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880								
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	337	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21	9	Y	19	19	1			3
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	346	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	276	2	33	9	Y	30	27	1			6
05	DLQ G-10	305	-0-	305	-0-	279	2	26	9	Y	24	28	1			2
06	DLQ G-10	282	-0-	282	-0-	587	2	21	9	Y	19	19	1			2
ICE BROTHERS, INC.		421790														
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A								
01	372 N	224	-0-	-148	-0-	222	3	2	9	N	2					169
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	193	3	1	9	N	1					170
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	213	3	7	9	N	6					176
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	263	3	17	9	N	15	155	1			36
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	152	3	6	9	N	5					41
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					43

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
 HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3325	-0-	-829	-0-	3303	3	22	9	Y	20	145	1	7	
02	3752 X	3424	-0-	-328	-0-	3391	3	33	9	Y	30			37	
03	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	3739	3	37	9	Y	34			71	
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3743	3	22	9	Y	20			91	
05	3782 X	3597	-0-	-185	-0-	3597	3			Y	-0-			91	
06	3660 X	3497	-0-	-163	-0-	3483	3	14	9	Y	13			104	

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 N	70	-0-	-85	-0-	69	3	1	9	Y	1	3	1	24
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	51	3	1	9	Y	1			25
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1	9	Y	1			26
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1			27
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			27
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1			28

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	705	3	4	9	Y	4	31	1	6
02	588 N	491	-0-	-97	-0-	487	3	4	9	Y	4			10
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	587	3	6	9	Y	5			15
04	630 N	334	-0-	-296	-0-	332	3	2	9	Y	2			17
05	558 N	119	-0-	-439	-0-	119	3			Y	-0-			17
06	570 N	377	-0-	-193	-0-	375	3	2	9	Y	2			19

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

01	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1125	3	1	9	Y	1			70
02	1176 N	967	-0-	-209	-0-	953	3	14	9	Y	13			83
03	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1205	3	12	9	Y	11			94
04	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1010	3	3	9	Y	3			97
05	1085 N	920	-0-	-165	-0-	918	3	2	9	Y	2	89	1	10
06	1170 N	898	-0-	-272	-0-	894	3	4	9	Y	4			14

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1			55
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	Y	5			60
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5			65
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1			66
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1	57	1	10
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2			12

INCLINE ENERGY 423656
 TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	1209 N	684	-0-	-525	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
02	700 N	597	-0-	-103	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
 TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1426 N	837	-0-	-589	-0-	836	2	1 9	Y	1		50
02	868 N	739	-0-	-129	-0-	729	2	10 9	Y	9		59
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-		59
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	2		Y	-0-		59
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-		59
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-		59

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

01	930 N	724	-0-	-206	-0-	601	2	123 9	Y	112	154 1	101
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	606	2	144 9	Y	131	108 1	112
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	701	2	119 9	Y	108	106 1	114
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-		114
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		114
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		114

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
 HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	837 N	674	-0-	-163	-0-	673	2	1 9	N	1	1 8	187
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2 9	N	2	2 8	187
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		187
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2 9	N	2	2 8	187
05	775 N	685	-0-	-90	-0-	679	2	6 9	N	5	2 8	190
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	2		N	-0-		190

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		//CONT.// 94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
		//CONT.// 945936			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MOORE, WAYNE		WELL #:	8	RRCID ->	033618	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	5197	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOORE, WAYNE		WELL #:	18	RRCID ->	133265	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4823 - 4937	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MOORE, WAYNE		WELL #:	19	RRCID ->	133450	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5190	PERF. 4858 - 4912	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MOORE, WAYNE		WELL #:	20	RRCID ->	133615	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	5299	PERF. 4890 - 4989	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MOORE, WAYNE		WELL #:	21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOORE, WAYNE		WELL #:	6	RRCID ->	168021	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	18001	PERF. 4802 - 4958	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WAHA (DEVONIAN)		94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		774719									
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043863		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 15545		PERF. 11601 - 11776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12152 X	11713	-0-	-439	-0-	11713 2				-0-
02		10976 X	10581	-0-	-395	-0-	10581 2				-0-
03		12214 X	11723	-0-	-491	-0-	11723 2				-0-
04		11820 X	11723	-0-	-97	-0-	11723 2				-0-
05		12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-				NO RPT	-0-
06		11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-				NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: REEVES			
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093		PERF. N/A	
01		38037 X	27558	-0-	-10479	-0-	27558 3				38
02		33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	33980 3			26 1	12
03		37200 X	35397	-0-	-1803	-0-	35389 3	8 9	Y	7	19
04		36000 X	31980	-0-	-4020	-0-	31978 3	2 9	Y	2	21
05		37200 X	35285	-0-	-1915	-0-	35279 3	6 9	Y	5	26
06		36000 X	29111	-0-	-6889	-0-	29105 3	6 9	Y	5	31

HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A	
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	217 3			N	-0-
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	235 3	7 9	N	6	6 8
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-
05		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3			N	-0-
06		240 N	177	-0-	-63	-0-	177 3			N	-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462		PERF. 10548 - 10977	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		027200									
TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
01		5952 #	4968	-0-	-984 B	-2292	4954 3	14 9	Y	13	81
02		INC G-10	6338	-0-	6338 B	4046	6336 3	2 9	Y	2	24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4046											
03		INC G-10	8225	-0-	8225 B	12271	8184 3	41 9	Y	37	59
04		18502 N	6231	-0-	-12271 B	-0-	6205 3	26 9	Y	24	52
05		5660 N	5660	-0-	-0- B	-0-	5621 3	39 9	Y	35	52
06		6780 N	2363	-0-	-4417 B	-0-	2351 3	12 9	Y	11	63

CHISOS OPERATING, INC.		149441						CNTY: REEVES			
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540		PERF. N/A	
01		26319 #	25668	-0-	-651 B	-1962	25667 2	1 9	N	1	1 8
02		22036 N	23122	-0-	1086 B	-876	23121 2	1 9	N	1	1 8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -876											
03		26846 N	25600	-0-	-1246 B	-876	25596 2	4 9	N	4	4 8
04		24840 N	24677	-0-	-163 B	-876	24676 2	1 9	N	1	1 8
05		25606 N	25376	-0-	-230 B	-876	25376 2			N	-0-
06		24780 N	24196	-0-	-584 B	-876	24196 2			N	-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P				774719					
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093
01	2573 N	2332	-0-	-241	B	-0-	2332	3	19
02	2478 N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2478	3	6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					13 1	
03	2447 N	2447	-0-	-0-	B	-0-	2446	3	7
04	2352 N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2352	3	7
05	2441 N	2441	-0-	-0-	B	-0-	2441	3	7
*06	2270 N	2270	-0-	-0-	B	-0-	2270	3	7

HODGE -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A
01	31999	30206	-0-	-1793	B	-965	30206	3	-0-
02	29456	29058	-0-	-398	B	-1363	29058	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1363						
03	32612	29907	-0-	-2705	B	-4068	29907	3	-0-
04	28039	28202	-0-	163	B	-3905	28202	3	-0-
05	32178	29806	-0-	-2372	B	-6277	29806	3	-0-
06	31140	29716	-0-	-1424	B	-7701	29716	3	-0-

WAHA (GAS STORAGE)				94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: REEVES		
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364					
WAHA/FROST		WELL #:		1C	RRCID ->	220327	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-

WAHA/FROST		WELL #:		2C	RRCID ->	220333	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-

WAHA/FROST		WELL #:		4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES					
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364										
WAHA/FROST				WELL #:	5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST				WELL #:	9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	N/A	
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST				WELL #:	10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	N/A	
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)				94648 581	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
FIDELITY TRUST "21"				WELL #:	1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.	10264 - 15258	
01	15842 R	15842	-0-	-0-	-0-	15838	2	4	9	N	4			194
02	15652 #	15003	-0-	-649	-0-	14969	2	34	9	N	31			225
03	17918 #	16450	-0-	-1468	-0-	16426	2	24	9	N	22			247
04	17340 #	14269	-0-	-3071	-0-	14250	2	19	9	N	17			264
05	17918 #	13000	-0-	-4918	-0-	12982	2	18	9	N	16			280
06	16080 #	12528	-0-	-3552	-0-	12517	2	11	9	N	10			290

WAHA (MISSISSIPPIAN)				94648 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION				027200										
TREES ESTATE -20-				WELL #:	1 U	RRCID ->	049609	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	9929 - 10050	
01	5821 N	5821	-0-	-0-	B	-0-	5797	3	24	9	Y	22		44
02	INC G-10	4964	-0-	4964	B	4964	4962	3	2	9	Y	2	31 1	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4964														
03	INC G-10	4685	-0-	4685	B	9649	4663	3	22	9	Y	20	2 8	31
04	15227 X	5578	-0-	-9649		-0-	5559	3	19	9	Y	17	15 1	33
05	5881 X	5881	-0-	-0-		-0-	5849	3	32	9	Y	29	22 1	37
*06	6235 X	6235	-0-	-0-		-0-	6210	3	25	9	Y	23	2 8	58

CHISOS OPERATING, INC.				149441	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
ESTATE OF JACK FROST				WELL #:	2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10116 - 10314	
01	8103 N	8103	-0-	-0-	B	-0-	8080	2	23	9	N	21		244
02	6960 N	6960	-0-	-0-	B	-0-	6950	2	10	9	N	9	177 1	76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	7268 N	7268	-0-	-0-	B	-0-	7268	2			N	-0-		76
04	7206 X	7206	-0-	-0-		-0-	7206	2			N	-0-		76
05	7619 X	7619	-0-	-0-		-0-	7619	2			N	-0-		76
*06	7723 X	7723	-0-	-0-		-0-	7688	2	35	9	N	32		108

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, HOWARD J.				WELL #:	2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12191 N	12191	-0-	-0- B	-0-	12163 3	28 9	Y		25			99
02		10849 N	10849	-0-	-0- B	-0-	10805 3	44 9	Y		40	73 1		66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		10940 N	10940	-0-	-0- B	-0-	10932 3	8 9	Y		7			73
04		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11536 3	11 9	Y		10			83
05		11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11305 3	9 9	Y		8			91
*06		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	10964 3	37 9	Y		34			125

HODGE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9844 - 10110	
01		58683	46975	-0-	-11708 B	166250	46924 3	51 9	Y		46	83 1		153
02		53032	45095	-0-	-7937 B	158313	45034 3	61 9	Y		55	77 1	19 8	112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 158313														
03		58683	56786	-0-	-1897 B	156416	56744 3	42 9	Y		38	63 1		87
04		201787 X	45371	-0-	-156416	-0-	45336 3	35 9	Y		32	2 8		117
05		52820 X	52820	-0-	-0-	-0-	52582 3	238 9	Y		216	220 1		113
*06		54960 X	44836	-0-	-10124	-0-	44794 3	42 9	Y		38	64 1	14 6	73

MOORE, WAYNE				WELL #:	16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF.	N/A	
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WAHA (MONTROYA)				94648 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
FIDELITY TRUST "21"				WELL #:	1H	RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.	10264 - 15258	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544		CAPACITY				CNTY: REEVES				
RAPE 14				WELL #:	1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13898 - 17621	
01		899 X	126	-0-	-773	-0-	126 2		N		-0-			-0-
02		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-			-0-
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-			-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-			-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-			-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: REEVES				
MOORE, WAYNE				WELL #:	16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF.	N/A	
01		10602 X	9991	-0-	-611	-0-	9820 3	171 9	Y		155	103 1		199
02		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9327 3	149 9	Y		135	108 1	47 8	179
03		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	9960 3	100 9	Y		91	113 1		157
04		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9804 3	67 9	Y		61	3 8		215
05		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10097 3	576 9	Y		524	479 1		260
*06		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9577 3	8 9	Y		7	110 1	29 6	128

WAHA (MONTROYA)		//CONT.// 94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988		PERF.11123 - 14988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	47957 X	42274	-0-	-5683	-0-	42167 3	107 9	N	97		206
02	44068 X	44068	-0-	-0-	-0-	43963 3	105 9	N	95	181 1	120
03	48081 X	45889	-0-	-2192	-0-	45803 3	86 9	N	78	3 8	195
04	46530 X	42257	-0-	-4273	-0-	42159 3	98 9	N	89		284
05	48794 X	44129	-0-	-4665	-0-	44059 3	70 9	N	64	166 1	182
06	47220 X	41629	-0-	-5591	-0-	41567 3	62 9	N	56	185 1	53

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13765 - 16740	
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2035 3	3 9	Y	3		25
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		Y	-0-		25
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		Y	-0-		25
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2005 3	2 9	Y	2		27
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975 3	3 9	Y	3		30
*06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803 3	1 9	Y	1		31

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166		PERF.12180 - 12476	
01	9331 X	5874	-0-	-3457	-0-	5874 3		Y	-0-		118
02	INC G-10	4211	-0-	4211	4211	4211 3		Y	-0-	83 1	35
03	INC G-10	4586	-0-	4586	8797	4586 3		Y	-0-		35
04	14329 X	5532	-0-	-8797	-0-	5526 3	6 9	Y	5	17 1	23
05	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6435 3	19 9	Y	17	15 1	25
*06	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9421 3	24 9	Y	22		47

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12085 - 14876	
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 3		Y	-0-		3
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 3		Y	-0-	2 1	1
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4799 3	18 9	Y	16		17
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4902 3	17 9	Y	15	8 1	24
05	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5122 3	14 9	Y	13	16 1	21
06	4770 X	4687	-0-	-83	-0-	4687 3		Y	-0-		21

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042		PERF.12400 - 15602	
01	61876 X	60676	-0-	-1200	-0-	60251 2	425 9	N	386	386 0	115
02	55888 X	49709	-0-	-6179	-0-	49709 2		N	-0-		115
03	60047 X	56116	-0-	-3931	-0-	55906 2	210 9	N	191	191 0	115
04	56550 X	50184	-0-	-6366	-0-	50184 2		N	-0-		115
05	60667 X	53285	-0-	-7382	-0-	52894 2	391 9	N	355	355 0	115
06	58710 X	NO RPT	-0-	-58710	-0-			N	NO RPT		115

SHELL WESTERN E&P		774719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
HODGE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12414 - 12624	
01	6913 X	6385	-0-	-528	-0-	6379 2	6 9	N	5		93
02	6244 X	5990	-0-	-254	-0-	5981 2	9 9	N	8		101
03	6727 X	6519	-0-	-208	-0-	6519 2		N	-0-		101
04	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	6519 2	783 9	N	712	712 1	101
05	6634 X	6381	-0-	-253	-0-	6307 2	74 9	N	67	67 1	101
06	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT		101

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 836	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		24025 X	20955	-0-	-3070	-0-	20955	3		Y	-0-			103
02		20944 X	19861	-0-	-1083	-0-	19861	3		Y	-0-	70 1		33
03		22940 X	22455	-0-	-485	-0-	22455	3		Y	-0-			33
04		22200 X	21447	-0-	-753	-0-	21447	3		Y	-0-			33
05		22909 X	22064	-0-	-845	-0-	22064	3		Y	-0-			33
06		21720 X	20810	-0-	-910	-0-	20810	3		Y	-0-			33

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348		
01		11718 X	11200	-0-	-518	-0-	11168	3	32 9	N	29			99
02		10416 X	10282	-0-	-134	-0-	10260	3	22 9	N	20			119
03		11532 X	11275	-0-	-257	-0-	11254	3	21 9	N	19			138
04		11160 X	10883	-0-	-277	-0-	10852	3	31 9	N	28			166
05		11470 X	11251	-0-	-219	-0-	11250	3	1 9	N	1			167
06		11010 X	10770	-0-	-240	-0-	10762	3	8 9	N	7			174

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900		
01		25947 X	21830	-0-	-4117	-0-	21764	3	66 9	N	60			155
02		23044 X	22633	-0-	-411	-0-	22550	3	83 9	N	75	190 1		40
03		25513 X	23656	-0-	-1857	-0-	23590	3	66 9	N	60			100
04		24090 X	22042	-0-	-2048	-0-	21964	3	78 9	N	71			171
05		25048 X	22792	-0-	-2256	-0-	22730	3	62 9	N	56			227
06		24240 X	21568	-0-	-2672	-0-	21523	3	45 9	N	41	190 1		78

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970		
01		40672 X	39628	-0-	-1044	-0-	39362	2	266 9	N	242	373 1		64
02		35868 X	30649	-0-	-5219	-0-	30508	2	141 9	N	128			192
03		39711 X	35008	-0-	-4703	-0-	34843	2	165 9	N	150	192 1	2 8	148
04		38430 X	31758	-0-	-6672	-0-	31660	2	98 9	N	89			237
05		39618 X	33296	-0-	-6322	-0-	33113	2	183 9	N	166	166 1		237
06		38340 X	35630	-0-	-2710	-0-	35506	2	124 9	N	113	191 1		159

WAHA (MONTROYA FB-3)				94648 836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936										
MOORE, WAYNE				WELL #:	14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045 - 13321		
01		8618	8553	-0-	-65	-0-	8491	3	62 9	N	56	161 1		61
02		8723	8723	-0-	-0-	-0-	8683	3	40 9	N	36			97
03		9064	9064	-0-	-0-	-0-	9028	3	36 9	N	33			130
04		8162	8162	-0-	-0-	-0-	8116	3	46 9	N	42			172
05		8381	8381	-0-	-0-	-0-	8348	3	33 9	N	30	169 1		33
*06		8371	8371	-0-	-0-	-0-	8350	3	21 9	N	19			52

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)												
TEMA OIL AND GAS COMPANY												
BODKINS, J.D.												
94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
841329												
WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		868 #	820	-0-	-48	-0-	2 1	776 2	Y	38	40 1	9
							42 9					
02		784 #	741	-0-	-43	-0-	3 1	708 2	Y	27	26 1	10
							30 9					
03		868 #	820	-0-	-48	-0-	3 1	783 2	Y	31	32 1	9
							34 9					
04		900 #	766	-0-	-134	-0-	735 2	31 9	Y	28	26 1	11
05		806 #	716	-0-	-90	-0-	686 2	30 9	Y	27	26 1	12
06		780 #	689	-0-	-91	-0-	655 2	34 9	Y	31	26 1	17

BODKIN, J. D.												
WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WAHA, WEST (DELAWARE)												
PITTS ENERGY CO.												
FROST, J.												
94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
666430												
WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923												
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-		22
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		22
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-		22
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		22
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-		22
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		Y	-0-		22

FROST, J.												
WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923												
01		434 N	348	-0-	-86	-0-	348 2		N	-0-		-0-
02		504 N	440	-0-	-64	-0-	440 2		N	-0-		-0-
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-		-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
05		496 N	401	-0-	-95	-0-	401 2		N	-0-		-0-
06		420 N	275	-0-	-145	-0-	275 2		N	-0-		-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
BODKINS												
94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
147862												
WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 12657 - 13701												
01		17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	17045 2		N	-0-		162
02		13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13918 2		N	-0-		162
03		20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	20184 2	3 9	N	3		165
04		18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	18007 2		N	-0-		165
05		18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	18436 2		N	-0-		165
06		13200 X	13183	-0-	-17	-0-	13183 2		N	-0-		165

RAPE "13"												
WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF. 13351 - 17315												
01		3038 X	1778	-0-	-1260	-0-	1778 2		N	-0-		-0-
02		2744 X	2268	-0-	-476	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
03		2728 X	1826	-0-	-902	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
04		2160 X	1900	-0-	-260	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
05		2511 X	2406	-0-	-105	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
06		2430 X	1664	-0-	-766	-0-	1664 2		N	-0-		-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862													
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2		N	-0-		47
02		6244 X	6020	-0-	-224	-0-	6020	2		N	-0-		47
03		6913 X	6286	-0-	-627	-0-	6286	2		N	-0-		47
04		6690 X	6080	-0-	-610	-0-	6079	2	1 9	N	1		48
05		6913 X	6534	-0-	-379	-0-	6534	2		N	-0-		48
*06		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2		N	-0-		48

CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286													
01		5673 X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2		N	-0-		183
02		5124 X	5015	-0-	-109	-0-	5009	2	6 9	N	5		188
03		5673 X	5449	-0-	-224	-0-	5449	2		N	-0-		188
04		5490 X	5248	-0-	-242	-0-	5248	2		N	-0-		188
05		5673 X	5454	-0-	-219	-0-	5454	2		N	-0-		188
06		5430 X	5219	-0-	-211	-0-	5219	2		N	-0-		188

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802													
01		837 N	575	-0-	-262	-0-	575	2		N	-0-		-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
03		744 N	612	-0-	-132	-0-	612	2		N	-0-		-0-
04		570 N	487	-0-	-83	-0-	487	2		N	-0-		-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
*06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498													
01		15345 X	10868	-0-	-4477	-0-	10868	2		N	-0-		48
02		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2		N	-0-		48
03		12834 X	12364	-0-	-470	-0-	12364	2		N	-0-		48
04		12420 X	11782	-0-	-638	-0-	11782	2		N	-0-		48
05		13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2		N	-0-		48
06		12420 X	8968	-0-	-3452	-0-	8968	2		N	-0-		48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014													
01		2604 X	2245	-0-	-359	-0-	2245	3		N	-0-		126
02		2352 X	2014	-0-	-338	-0-	2014	3		N	-0-		126
03		2356 X	2213	-0-	-143	-0-	2213	3		N	-0-		126
04		2160 X	1924	-0-	-236	-0-	1922	3	2 9	N	2	2 8	126
05		2232 X	2138	-0-	-94	-0-	2138	3		N	-0-		126
*06		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-		126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860													
01		205731 X	205731	-0-	-0-	-0-	205731	2		N	-0-		-0-
02		2744 X	2661	-0-	-83	-0-	2661	2		N	-0-		-0-
03		3038 X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2		N	-0-		-0-
04		6420 X	2860	-0-	-3560	-0-	2860	2		N	-0-		-0-
05		6634 X	2969	-0-	-3665	-0-	2969	2		N	-0-		-0-
06		6420 X	2839	-0-	-3581	-0-	2839	2		N	-0-		-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770	- 16549	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	4248	-0-	-1983	-0-	4248	2		N	-0-			20
02	5544 X	4396	-0-	-1148	-0-	4396	2		N	-0-			20
03	5239 X	4100	-0-	-1139	-0-	4100	2		N	-0-			20
04	4890 X	3979	-0-	-911	-0-	3979	2		N	-0-			20
05	5053 X	3875	-0-	-1178	-0-	3875	2		N	-0-			20
06	4710 X	1751	-0-	-2959	-0-	1751	2		N	-0-			20
XTO ENERGY INC.				945936									
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742	- 12986	
01	4061 X	3797	-0-	-264	-0-	3796	3	1 9	Y	1			7
02	3640 X	3577	-0-	-63	-0-	3577	3		Y	-0-			7
03	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3		Y	-0-			7
04	3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3840	3		Y	-0-			7
05	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	3941	3	1 9	Y	1			8
06	3840 X	3732	-0-	-108	-0-	3732	3		Y	-0-			8
LIGON, S E 20		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580	- 14870	
01	6851 X	6782	-0-	-69	-0-	6776	3	6 9	Y	5			37
02	6160 X	6017	-0-	-143	-0-	6017	3		Y	-0-			37
03	6820 X	6699	-0-	-121	-0-	6699	3		Y	-0-			37
04	6600 X	6462	-0-	-138	-0-	6459	3	3 9	Y	3			40
05	6789 X	6668	-0-	-121	-0-	6664	3	4 9	Y	4			44
06	6570 X	6387	-0-	-183	-0-	6385	3	2 9	Y	2			46
WAHA, WEST (ELLENBURGER)				94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
TREES ESTATE		WELL #:		101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.15873	- 16628	
01	29481 X	27933	-0-	-1548	-0-	27933	2		N	-0-			-0-
02	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	26911	2		N	-0-			-0-
03	29574 X	29449	-0-	-125	-0-	29449	2		N	-0-			-0-
04	28883 X	28883	-0-	-0-	-0-	28883	2		N	-0-			-0-
05	29574 X	28569	-0-	-1005	-0-	28569	2		N	-0-			-0-
06	28620 X	27697	-0-	-923	-0-	27697	2		N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
MCCALL, JACK O., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	037928	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	16800	PERF. N/A		
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-			89
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			89
*03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			89
*04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			89
*05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			89
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			89
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305	- 17100	
01	5952 X	5859	-0-	-93	-0-	5859	2		N	-0-			-0-
02	5376 X	5262	-0-	-114	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	5850	-0-	-102	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
04	5670 X	5640	-0-	-30	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
*06	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-			-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
RAPE				WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		30938 X	16974	-0-	-13964	-0-	16974	2		N	-0-		71
02		33936 X	8938	-0-	-24998	-0-	8938	2		N	-0-		71
03		25823 X	11562	-0-	-14261	-0-	11562	2		N	-0-		71
04		24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-				N	-0-		71
05		25823 X	13968	-0-	-11855	-0-	13968	2		N	-0-		71
*06		37057 X	37057	-0-	-0-	-0-	37057	2		N	-0-		71

RAPE 13				WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A
01		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2		N	-0-	82
02		924 N	915	-0-	-9	-0-	915	2		N	-0-	82
03		1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2		N	-0-	82
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-	82
05		1023 N	651	-0-	-372	-0-	651	2		N	-0-	82
06		960 N	669	-0-	-291	-0-	669	2		N	-0-	82

BODKINS, J. D. #2				WELL #:	1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A
01		22134 X	12444	-0-	-9690	-0-	12444	2		N	-0-	213
02		15988 X	6341	-0-	-9647	-0-	6341	2		N	-0-	213
03		16337 X	9243	-0-	-7094	-0-	9243	2		N	-0-	213
04		13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-				N	-0-	213
05		19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2		N	-0-	213
*06		21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2		N	-0-	213

WALKER (PENN DETRITAL)				94747 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC				048381								
WHITE & BAKER STATE				WELL #:		RRCID ->	267216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8960 - 13048
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAR-WINK (DELAWARE)				95122 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
STATE OF TEXAS -DE-				WELL #:	1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4996 - 5112
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361					CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 18-19 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178883	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 5040 - 5054
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
 UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 R K PETROLEUM CORP. 687130
 UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53847 X	42346	-0-	-11501	-0-	42346	2			N	-0-					-0-
02	48552 X	-0-	-0-	-48552	-0-					N	-0-					-0-
03	53754 X	-0-	-0-	-53754	-0-					N	-0-					-0-
04	51780 X	-0-	-0-	-51780	-0-					N	-0-					-0-
05	53506 X	38185	-0-	-15321	-0-	38185	2			N	-0-					-0-
*06	49895 X	49895	-0-	-0-	-0-	49895	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SIANA OIL & GAS 779259
 UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 #	166	-0-	-113	-0-	148	3	18	9	N	16					215
02	252 #	232	-0-	-20	-0-	224	3	8	9	N	7					222
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	11	178	1			55
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	196	3	12	9	N	11					66
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	N	17					83
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					83

WARD, SOUTH		95138 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC		324727								
SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 097087		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SLOAN		WELL #: 3		RRCID -> 098307		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SLOAN		WELL #: 2		RRCID -> 099733		COMPL. DATE 03/09/1982		TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710								
BEATY, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766		
01	1364 #	1340	-0-	-24	-0-	1340 3	N	-0-	-0-	
02	1232 #	955	-0-	-277	-0-	955 3	N	-0-	-0-	
03	1395 #	610	-0-	-785	-0-	610 3	N	-0-	-0-	
04	1350 #	503	-0-	-847	-0-	503 3	N	-0-	-0-	
05	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-	-0-	
*06	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-	-0-	

PURVIS OPERATING CO.		683200								
SOUTHLAND ROYALTY 906		WELL #: 6		RRCID -> 043802		COMPL. DATE 01/24/1965		TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SOUTHLAND ROYALTY 906		WELL #: 7		RRCID -> 043803		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.//										95138 406	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION										920478				
YORK, J. F.										WELL #: P 1 U	RRCID -> 105993	COMPL. DATE 04/30/1965	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 7660 - 7680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

01	372 #	242	-0-	-130	-0-	242	2	N	-0-			-0-		
02	308 #	201	-0-	-107	-0-	201	2	N	-0-			-0-		
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-		
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-			-0-		
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-		
*06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-		

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)										95138 464	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
HARKEY ENERGY INC.										357094				
BEATY										WELL #: 1	RRCID -> 030409	COMPL. DATE 07/03/1963	TOTAL DEPTH 7838	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

01	713 N	8	-0-	-705	-0-	8	3	N	-0-			-0-		
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			-0-		
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-		
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-		
05	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3	N	-0-			-0-		
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-		

LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445				
CRUMP, W. E.										WELL #: 1 U	RRCID -> 021040	COMPL. DATE 04/24/1962	TOTAL DEPTH 8197	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

01	744 N	585	-0-	-159	-0-	585	3	Y	-0-			-0-		
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	465 N	29	-0-	-436	-0-	29	3	Y	-0-			-0-		
04	570 N	37	-0-	-533	-0-	37	3	Y	-0-			-0-		
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	1	9		1		
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	Y	-0-			1		

CRUMP, W. E.										WELL #: 2 U	RRCID -> 032120	COMPL. DATE 01/13/1964	TOTAL DEPTH 7869	PERF. 7451 - 7624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			-0-		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-			-0-		
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	Y	-0-			-0-		
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	1	9		1		
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-			1		

PURVIS OPERATING CO.										683200				
SOUTHLAND ROYALTY 906										WELL #: 1 U	RRCID -> 021039	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-		
02	476 N	79	-0-	-397	-0-	79	3	N	-0-			-0-		
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-		

WHITING OIL AND GAS CORPORATION										920478				
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION										WELL #: 1	RRCID -> 034095	COMPL. DATE 08/22/1964	TOTAL DEPTH 7495	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-		
02	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2	N	-0-			-0-		
03	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2	N	-0-			-0-		
04	870 N	690	-0-	-180	-0-	690	2	N	-0-			-0-		
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			-0-		
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-		

WARD, S. (PENN. 8430)		95138 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SMITH, F. G.		WELL #:	2 L	RRCID ->	077918	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8429 - 8481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3055 2	N	-0-		125
02		2996 X	2563	-0-	-433	-0-	2563 2	N	-0-		125
03		3317 X	2907	-0-	-410	-0-	2907 2	N	-0-		125
04		3210 X	2575	-0-	-635	-0-	2575 2	N	-0-		125
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-		125
06		2970 X	2837	-0-	-133	-0-	2837 2	N	-0-		125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MILLER, JANE DEAN ET AL		217005									
		WELL #:	15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	Y	-0-		-0-
02		336 N	331	-0-	-5	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
03		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2	Y	-0-		-0-
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	297 2	Y	-0-		-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
*06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-		-0-

WARD-ESTES, NORTH		95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC		324727									
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	125581	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2485 - 2493	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HUTCHINGS STOCK ASSN.		217005									
		WELL #:	866	RRCID ->	047290	COMPL. DATE	11/06/1969	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A	
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
04		240 N	17	-0-	-223	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05		248 N	34	-0-	-214	-0-	34 2	N	-0-		-0-
06		210 N	47	-0-	-163	-0-	47 2	N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		920478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		217005									
		WELL #:	85	RRCID ->	129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2402 - 2467	
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2	Y	-0-		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
06		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2	Y	-0-		-0-

WATCO (GRAY BURG)		95440 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BIG STAR OIL & GAS, LLC		070445									
ABELL CITY "C"		WELL #:	1	RRCID ->	107794	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 2096 - 2180	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
 MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	876	-0-	-116	-0-	856 2	20 9	N	18			85
02	952 N	668	-0-	-284	-0-	649 2	19 9	N	17			102
03	930 N	837	-0-	-93	-0-	815 2	22 9	N	20			122
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	806 2	28 9	N	25			147
05	744 N	595	-0-	-149	-0-	584 2	11 9	N	10			157
06	810 N	485	-0-	-325	-0-	474 2	11 9	N	10			167

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WEINER (YATES, UPPER)			//CONT.//		95970 800	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: WINKLER					
BEACH OIL & GAS, INC.			//CONT.//		058921											
SUN-HALLEY			WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470											
HALLEY, S. M.			WELL #:		71	RRCID ->	021055	COMPL. DATE	09/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES)					96373 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.					621750											
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554	-	1579	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ			WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1583	-	1626

01	1209 X	807	-0-	-402		-0-	763	2	44	9	N	40				147
02	1064 X	906	-0-	-158		-0-	861	2	45	9	N	41				188
03	1266 X	1266	-0-	-0-		-0-	1209	2	57	9	N	52	188	1		52
04	1050 X	987	-0-	-63		-0-	933	2	54	9	N	49				101
05	1096 X	1096	-0-	-0-		-0-	1040	2	56	9	N	51				152
06	1230 X	944	-0-	-286		-0-	889	2	55	9	N	50				202

R. K. G. ENGINEERING, INC.					687166											
MCDONALD 46			WELL #:		7	RRCID ->	166077	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	1777	PERF.	1548	-	1569	

01	1395 X	1168	-0-	-227		-0-	1168	2			N	-0-				-0-
02	1260 X	974	-0-	-286		-0-	974	2			N	-0-				-0-
03	1432 X	1432	-0-	-0-		-0-	1432	2			N	-0-				-0-
04	1350 X	1160	-0-	-190		-0-	1160	2			N	-0-				-0-
05	1395 X	1232	-0-	-163		-0-	1232	2			N	-0-				-0-
06	1380 X	1304	-0-	-76		-0-	1304	2			N	-0-				-0-

MCDONALD 46			WELL #:		6	RRCID ->	168831	COMPL. DATE	07/05/1997	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	1574	-	1632	

01	930 N	778	-0-	-152		-0-	778	2			N	-0-				-0-
02	649 N	649	-0-	-0-		-0-	649	2			N	-0-				-0-
03	954 N	954	-0-	-0-		-0-	954	2			N	-0-				-0-
04	774 N	774	-0-	-0-		-0-	774	2			N	-0-				-0-
05	822 N	822	-0-	-0-		-0-	822	2			N	-0-				-0-
06	930 N	870	-0-	-60		-0-	870	2			N	-0-				-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		621750														
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 046096		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440								
01	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
06	2730 N	1991	-0-	-739	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484								
01	2945 X	2608	-0-	-337	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2539	-0-	-311	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565								
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					148
02	2800 N	4219	-0-	1419	-0-	1419	2			N	-0-					148
03	3100 N	6948	-0-	3848	-0-	3848	2			N	-0-					148
04	3000 N	5997	-0-	2997	-0-	2997	2			N	-0-					148
05	13222 X	4958	-0-	-8264	-0-	4919	2	39	9	N	35					183
*06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3625	2	48	9	N	44					227

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 20		RRCID -> 136706		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266								
01	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	424	-0-	-320	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	511	-0-	-179	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
WOODWARD, F. 40		WELL #: 4		RRCID -> 157461		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7750 X	3011	-0-	-4739	-0-	3011 2		N	-0-		-0-
02	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663 2		N	-0-		-0-
03	7750 X	7343	-0-	-407	-0-	7343 2		N	-0-		-0-
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 2		N	-0-		-0-
05	8494 X	5425	-0-	-3069	-0-	5425 2		N	-0-		-0-
06	8220 X	5663	-0-	-2557	-0-	5663 2		N	-0-		-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126		
01	4557 X	3133	-0-	-1424	-0-	3133 2		N	-0-		-0-
02	4116 X	3423	-0-	-693	-0-	3423 2		N	-0-		-0-
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2		N	-0-		-0-
04	4200 X	3724	-0-	-476	-0-	3724 2		N	-0-		-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2		N	-0-		-0-
06	4980 X	4252	-0-	-728	-0-	4252 2		N	-0-		-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337		
01	6014 X	3701	-0-	-2313	-0-	3528 2	173 9	Y	157	150 1	20
02	5348 X	4549	-0-	-799	-0-	4397 2	152 9	Y	138	150 1	8
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5884 2	172 9	Y	156	150 1	14
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4751 2	151 9	Y	137	134 1	17
05	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5560 2	169 9	Y	154	150 1	21
06	5850 X	3104	-0-	-2746	-0-	2920 2	184 9	Y	167	150 1	38

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170		
01	3100 N	3215	-0-	115	115	3215 2		Y	-0-		-0-
02	3424 X	3309	-0-	-115	-0-	3309 2		Y	-0-		-0-
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		Y	-0-		-0-
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		Y	-0-		-0-
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2		Y	-0-		-0-
*06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		Y	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259		
01	3689 X	2801	-0-	-888	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
02	3192 X	2818	-0-	-374	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
03	3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3500 2		N	-0-		-0-
04	3150 X	3008	-0-	-142	-0-	3008 2		N	-0-		-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-		-0-
06	3390 X	2751	-0-	-639	-0-	2751 2		N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161		
01	4867 X	3165	-0-	-1702	-0-	3165 2		Y	-0-		-0-
02	4228 X	3500	-0-	-728	-0-	3500 2		Y	-0-		-0-
03	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415 2		Y	-0-		-0-
04	3870 X	3652	-0-	-218	-0-	3652 2		Y	-0-		-0-
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 2		Y	-0-		-0-
06	4260 X	3851	-0-	-409	-0-	3851 2		Y	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 N	1975	-0-	-784	-0-	1975 2		Y	-0-			-0-
02		2156 N	641	-0-	-1515	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-			-0-
04		1920 N	1696	-0-	-224	-0-	1696 2		Y	-0-			-0-
05		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		Y	-0-			-0-
*06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		Y	-0-			-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
 MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

01		1364 N	1227	-0-	-137	-0-	12 1	1215 2	N	-0-			-0-
02		1316 N	1098	-0-	-218	-0-	6 1	1092 2	N	-0-			-0-
03		1302 N	1099	-0-	-203	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
05		1209 N	995	-0-	-214	-0-	995 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	906	-0-	-144	-0-	906 2		N	-0-			-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

01		992 N	804	-0-	-188	-0-	8 1	793 2	Y	3			23
							3 9						
02		784 N	727	-0-	-57	-0-	4 1	708 2	Y	14			37
							15 9						
03		837 N	684	-0-	-153	-0-	684 2		Y	-0-			37
04		780 N	688	-0-	-92	-0-	685 2	3 9	Y	3			40
05		806 N	691	-0-	-115	-0-	683 2	8 9	Y	7			47
*06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	659 2	9 9	Y	8			55

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
 TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

01		3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	2370 2	977 9	Y	888	907 1		173
02		3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	2136 2	1078 9	Y	980	920 1	6 8	227
03		4573 R	4573	-0-	-0-	-0-	3264 2	1309 9	Y	1190	1187 1		230
04		5125 R	5125	-0-	-0-	-0-	4104 2	1021 9	Y	928	973 1		185
05	DLQ	G-10	4719	-0-	4719	4719	3808 2	911 9	Y	828	950 1		63
06	DLQ	G-10	4327	-0-	4327	9046	3249 2	1078 9	Y	980	785 1		258

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)			96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528												
WAHOO 56-3-3			WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		341 N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-			20
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	N	3	3	8	20
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	284	2	40	9	N	36	20	8	20
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			20
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			20
06		300 N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-			20

GOBLIN 56-2-35			WELL #: 1		RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992					

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)			96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.			153438												
WHITE & BAKER -F-			WELL #: 1		RRCID -> 034497		COMPL. DATE 11/03/1940			TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750					

01		434 X	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-			158
02		392 X	354	-0-	-38	-0-	354	2			N	-0-			158
03		434 X	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-			158
04		420 X	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-			158
05		403 X	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-			158
06		390 X	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-			158

WHITE & BAKER -F-			WELL #: 2		RRCID -> 055711		COMPL. DATE 00/00/1944			TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A					

01		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "C"			WELL #: 6		RRCID -> 126111		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678					

01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "C"			WELL #: 11		RRCID -> 172585		COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516					

01		155 X	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02		112 X	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03		93 X	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		60 X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
WHITE & BAKER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186848		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2232 X	1671	-0-	-561	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
02	2016 X	1903	-0-	-113	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
03	2139 X	2032	-0-	-107	-0-	2032 2	N	-0-		-0-
04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-		-0-
05	2108 X	1735	-0-	-373	-0-	1735 2	N	-0-		-0-
06	2040 X	1750	-0-	-290	-0-	1750 2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186849		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705		
01	1922 X	1660	-0-	-262	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
02	1764 X	1760	-0-	-4	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
03	1953 X	1928	-0-	-25	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
04	1890 X	1767	-0-	-123	-0-	1767 2	N	-0-		-0-
05	1953 X	1328	-0-	-625	-0-	1328 2	N	-0-		-0-
06	1890 X	890	-0-	-1000	-0-	890 2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 5		RRCID -> 191161		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908		
01	279 X	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-		-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
03	279 X	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-		-0-
04	270 X	251	-0-	-19	-0-	251 2	N	-0-		-0-
05	279 X	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-		-0-
06	270 X	226	-0-	-44	-0-	226 2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205636		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703		
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2	N	-0-		89
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264 2	N	-0-		89
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		89
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2	N	-0-		89
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-		89
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2	N	-0-		89

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 6		RRCID -> 205638		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739		
01	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	2911 2	N	-0-		35
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-		35
03	3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763 2	N	-0-		35
04	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-	1736 2	N	-0-		35
05	3131 X	1984	-0-	-1147	-0-	1984 2	N	-0-		35
06	3030 X	1841	-0-	-1189	-0-	1841 2	N	-0-		35

WHITE & BAKER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 205640		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		84
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		84
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		84
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		84
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		84
*06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		84

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208848		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578		
01	713 X	242	-0-	-471	-0-	242 2	N	-0-		-0-
02	644 X	245	-0-	-399	-0-	245 2	N	-0-		-0-
03	713 X	203	-0-	-510	-0-	203 2	N	-0-		-0-
04	570 X	129	-0-	-441	-0-	129 2	N	-0-		-0-
05	279 X	145	-0-	-134	-0-	145 2	N	-0-		-0-
06	270 X	108	-0-	-162	-0-	108 2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.//		96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
WHITE & BAKER F		WELL #:		10	RRCID ->	210221	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1763 - 1873		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		31 X	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02		28 X	25	-0-	-3	-0-	25 2		N	-0-			-0-
03		31 X	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		30 X	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F		WELL #:		8	RRCID ->	210222	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	2011	PERF. 1772 - 1840		
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02		364 N	276	-0-	-88	-0-	276 2		N	-0-			-0-
03		341 N	270	-0-	-71	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2		N	-0-			-0-
05		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-			-0-
06		270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER C		WELL #:		13	RRCID ->	210223	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1540 - 1631		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F		WELL #:		11	RRCID ->	210224	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	1929	PERF. 1684 - 1780		
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-			-0-

JILPETCO, INC.		432469											
WWJD		WELL #:		1	RRCID ->	263647	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 2045 - 2050		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHARAOH OIL & GAS, INC.		661322											
WHITE & BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	121279	COMPL. DATE	03/14/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1972 - 1994		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.//		96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
PHARAOH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		661322								
WHITE & BAKER		WELL #:		2	RRCID ->	131718	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1985 - 1996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITEHORSE (SHALE)				96936 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
DF RANCH 63-3		WELL #:		1H	RRCID ->	253064	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8150 PERF.	4609 - 8102	
01	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2		N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-
04	570 N	226	-0-	-344	-0-	226	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	11160	-0-	8060	8060	11160	2		N	-0-		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	7850				N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P				774719								
DALTEX STATE 55		WELL #:		701	RRCID ->	243207	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000 PERF.	11867 - 12785	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DF RANCH STATE 63-12		WELL #:		1	RRCID ->	244683	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	9120 PERF.	8478 - 8490	
01	23498 X	21270	-0-	-2228	-0-	21270	2		N	-0-		-0-
02	21224 X	18939	-0-	-2285	-0-	18939	2		N	-0-		-0-
03	22971 X	20668	-0-	-2303	-0-	20668	2		N	-0-		-0-
04	21720 X	20668	-0-	-1052	-0-	20668	2		N	-0-		-0-
05	21793 X	19998	-0-	-1795	-0-	19998	2		N	-0-		-0-
06	20580 X	NO RPT	-0-	-20580	-0-				N	NO RPT		-0-

DF RANCH 63-1		WELL #:		1	RRCID ->	247292	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	9200 PERF.	8476 - 8517	
01	12183 X	10753	-0-	-1430	-0-	10753	2		N	-0-		-0-
02	10892 X	9585	-0-	-1307	-0-	9585	2		N	-0-		-0-
03	11625 X	11373	-0-	-252	-0-	55	1	11318	2	N	-0-	-0-
04	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	55	1	11318	2	N	-0-	-0-
05	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2		N	-0-		-0-
06	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-				N	NO RPT		-0-

DF RANCH STATE 63-2		WELL #:		1	RRCID ->	250791	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9974 PERF.	8492 - 8632	
01	29729 X	23345	-0-	-6384	-0-	23345	2		N	-0-		-0-
02	26180 X	19231	-0-	-6949	-0-	19231	2		N	-0-		-0-
03	27714 X	6393	-0-	-21321	-0-	6393	2		N	-0-		-0-
04	25260 X	6393	-0-	-18867	-0-	6393	2		N	-0-		-0-
05	24986 X	6939	-0-	-18047	-0-	6939	2		N	-0-		-0-
06	22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE MULE (ATOKA) 96967 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 121657 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15284 - 15386

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERTSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	1			N	-0-			-0-
02	196 #	172	-0-	-24	-0-	172	1			N	-0-			-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-			-0-
04	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	1			N	-0-			-0-
05	186 #	5	-0-	-181	-0-	5	1			N	-0-			-0-
*06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			207
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			207
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			207
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			207
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			207
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

WILLIE B. (SAN ANDRES) //CONT.// 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WILSON BROTHERS LEASING CO., INC//CONT.// 927900
 WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			186
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

01	3379 #	2225	-0-	-1154	-0-	2225	2	Y	-0-			-0-
02	3052 #	2595	-0-	-457	-0-	2595	2	Y	-0-			-0-
03	6676 #	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2	Y	-0-			-0-
04	5708	2817	-0-	-2891	-0-	2817	2	Y	-0-			-0-
05	3067 R	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	Y	-0-			-0-
06	3060	2829	-0-	-231	-0-	2829	2	Y	-0-			-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

01	5301 X	2448	-0-	-2853	-0-	308	1	2110	2	Y	27	24	0	49
						30	9							
02	4788 X	4147	-0-	-641	-0-	308	1	3787	2	Y	47	50	0	46
						52	9							
03	4960 X	2551	-0-	-2409	-0-	308	1	2207	2	Y	33	24	0	55
						36	9							
04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	308	1	4660	2	Y	34	48	0	41
						37	9							
05	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	308	1	4635	2	Y	27	24	0	44
						30	9							
06	4440 X	4182	-0-	-258	-0-	308	1	3851	2	Y	21	23	0	42
						23	9							

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10416 X	3719	-0-	-6697	-0-	308	1	3209	2	Y	184	163	0			218
02	9408 X	7134	-0-	-2274	-0-	202	9	6476	2	Y	318	340	0			196
03	10385 X	4000	-0-	-6385	-0-	350	9	3450	2	Y	220	163	0			253
04	10050 X	7941	-0-	-2109	-0-	242	9	7380	2	Y	230	323	0			160
05	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	308	1	8183	2	Y	186	162	0			184
06	7650 X	7070	-0-	-580	-0-	205	9	6602	2	Y	145	159	0			170
						308	1									
						160	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

01	3193 X	1513	-0-	-1680	-0-	1137	2	376	9	Y	342	189	1			335
02	3164 X	2419	-0-	-745	-0-	2092	2	327	9	Y	297	375	1			257
03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7077	2	321	9	Y	292	186	1			363
04	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6332	2	323	9	Y	294	377	1			280
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3570	2	303	9	Y	275	371	1			184
06	3570 X	3078	-0-	-492	-0-	2848	2	230	9	Y	209					393

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

01	11644 X	3952	-0-	-7692	-0-	3919	3	33	9	N	30					237
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-	165	1			72
03	3968 X	3884	-0-	-84	-0-	3884	3			N	-0-					72
04	3840 X	3833	-0-	-7	-0-	3830	3	3	9	N	3					75
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3956	3	44	9	N	40					115
*06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3794	3	33	9	N	30					145

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN)												
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
DUNCAN //CONT.// 490300												
WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)												
BOYD & MCWILLIAMS OPERATING, LLC 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
DIAMOND BACK 084751												
WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340												
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	74	169	1	171
02	644 N	-0-	-0-	-644 B	-0-			N	54			225
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	67	167	1	125
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4			129
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	108			237
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			237

CHEVRON U. S. A. INC.												
REEVES TXL FEE UNIT 148113												
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366												
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2	N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.												
STRAIN, C. H. 268602												
WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950												
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-			154
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-			154
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-			154
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			154
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			154
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			154

PETROHAWK OPERATING COMPANY												
OATMAN C19-4 660146												
WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276												
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
ANTHONY, H. F. 147862												
WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890												
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
02	168 #	142	-0-	-26	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
EVANS, N. T.		WELL #: 4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-			-0-
02	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-			-0-
03	682 #	670	-0-	-12	-0-	670 2		Y	-0-			-0-
04	660 #	613	-0-	-47	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
05	713 #	633	-0-	-80	-0-	633 2		Y	-0-			-0-
06	690 #	669	-0-	-21	-0-	669 2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A		
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F.		WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A		
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
06	8 #	2	-0-	-6	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 6		RRCID -> 076113		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 6450		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 7		RRCID -> 076114		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 6395		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANTHONY, H. F.		WELL #: 7		RRCID -> 086042		COMPL. DATE 11/08/1979		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5800 - 6175		
*07	INC G-10	1414	-0-	1414	1414	1414 2		Y	-0-			-0-
*08	2653 R	1239	-0-	-1414	-0-	1239 2		Y	-0-			-0-
*09	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-			-0-
10	1798 #	1207	-0-	-591	-0-	1207 2		Y	-0-			-0-
11	1740 #	1548	-0-	-192	-0-	1526 2	22 9	Y	20			20
*12	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	2321 2	45 9	Y	41	15 1		46
01	2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2145 2	46 9	Y	42	59 1		29
*02	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1932 2	46 9	Y	42	34 1		37
*03	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2169 2	55 9	Y	50	44 1		43
*04	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	2079 2	61 9	Y	55	41 1		57
*05	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	1982 2	58 9	Y	53	41 1		69
*06	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1497 2	58 9	Y	53	46 1		76

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*07	868 #	174	-0-	-694	-0-	166	2	8	9	Y	7	23	1	10
*08	775 #	186	-0-	-589	-0-	186	2			Y	-0-	7	1	3
*09	690 #	160	-0-	-530	-0-	160	2			Y	-0-	3	1	-0-
10	527 #	135	-0-	-392	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
11	480 #	118	-0-	-362	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
01	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
02	261 R	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	Y	10	1	1	9
*03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	544	2	29	9	Y	26	13	1	22
*04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	96	1	290	2	Y	10	21	1	11
						11	9							
*05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-	8	1	3
06	540 #	221	-0-	-319	-0-	9	1	212	2	Y	-0-	2	1	1

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281														
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296														
01	4805 #	4375	-0-	-430	-0-	4321	2	54	9	Y	49	144	1	33
02	4340 #	3879	-0-	-461	-0-	3782	2	97	9	Y	88			121
03	4712 #	4588	-0-	-124	-0-	4497	2	91	9	Y	83	113	1	91
04	4609 R	4609	-0-	-0-	-0-	4500	2	109	9	Y	99	65	1	125
05	4371 #	4105	-0-	-266	-0-	4013	2	92	9	Y	84	139	1	70
06	4440 #	4038	-0-	-402	-0-	3941	2	97	9	Y	88	76	1	82

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358														
01	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1102	2	57	9	Y	52	127	1	35
02	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1036	2	68	9	Y	62			97
03	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	956	2	44	9	Y	40	90	1	47
04	1020 #	886	-0-	-134	-0-	851	2	35	9	Y	32	33	1	46
05	1054 #	924	-0-	-130	-0-	888	2	36	9	Y	33	52	1	27
*06	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	988	2	45	9	Y	41	30	1	38

PITTS ENERGY CO. 666430														
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463														
01	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1506	2	87	9	Y	79	68	1	48
02	1288 #	1109	-0-	-179	-0-	998	2	111	9	Y	101	103	1	46
03	1426 #	1065	-0-	-361	-0-	962	2	103	9	Y	94	103	1	37
04	1530 #	879	-0-	-651	-0-	778	2	101	9	Y	92	68	1	61
05	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	3222	2	85	9	Y	77	68	1	70
06	1530 #	763	-0-	-767	-0-	673	2	90	9	Y	82	69	1	83

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED				49B		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430										
SAMS		WELL #:		2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6227 -	6443	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	3641 R	3641	-0-	-0-	-0-	3424 2	217 9	Y	Y	197	170 1		63	
02	2632 #	2547	-0-	-85	-0-	2400 2	147 9	Y	Y	134	137 1		60	
03	2914 #	2873	-0-	-41	-0-	2613 2	260 9	Y	Y	236	257 1		39	
04	2820 #	2731	-0-	-89	-0-	2478 2	253 9	Y	Y	230	171 1		98	
05	10056 R	10056	-0-	-0-	-0-	9843 2	213 9	Y	Y	194	171 1		121	
*06	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2604 2	226 9	Y	Y	205	171 1		155	

SAMS		WELL #:		3	RRCID ->	162168	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	6254 -	6417	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

SHELL WESTERN E&P		774719			NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORD, R.W.		WELL #:		3	RRCID ->	075070	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	1			3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			3	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			3	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			3	

WORSHAM (DELAWARE)		98817 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
ANTHONY, H. F.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4891 -	4960	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

EVANS, N. T.		WELL #:		1	RRCID ->	021104	COMPL. DATE	07/14/1957	TOTAL DEPTH	4994	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416			NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: REEVES			
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #:		1	RRCID ->	148173	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4929 -	4940	
01	DLQ G-10	2640	-0-	2640	15385	20 1	2620 2	N	N	-0-			-0-	
02	2800 N	2272	-0-	-528	14857	40 1	2232 2	N	N	-0-			-0-	
03	3100 N	2283	-0-	-817	14040	25 1	2258 2	N	N	-0-			-0-	
04	3000 N	1091	-0-	-1909	12131	9 1	1082 2	N	N	-0-			-0-	
05	3100 N	2284	-0-	-816	11315	14 1	2270 2	N	N	-0-			-0-	
*06	3000 N	3069	-0-	69	11384	21 1	3048 2	N	N	-0-			-0-	

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563									
BOZEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	241694	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4922 -	4985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		217 N	148	-0-	-69	-0-	148 3	N	-0-			-0-	
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3	N	-0-			-0-	
03		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-			-0-	
04		150 N	97	-0-	-53	-0-	97 3	N	-0-			-0-	
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
06		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3	N	-0-			-0-	

PITTS ENERGY CO.				666430									
ANTHONY, H. F.				WELL #:	1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4912 -	4935
01		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2443 2	34 9	N	31			170
02		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2367 2	28 9	N	25			195
03		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2517 2	54 9	N	49	168 1		76
04		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2352 2	40 9	N	36			112
05		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2183 2	31 9	N	28			140
06		2100 N	1923	-0-	-177	-0-	1900 2	23 9	N	21			161

CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	021076	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	4990	PERF. N/A	
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	164 2	23 9	Y	21	50 1		15
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	165 2	17 9	Y	15			30
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	181 2	31 9	Y	28	53 1		5
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	167 2	20 9	Y	18			23
05		217 N	163	-0-	-54	-0-	142 2	21 9	Y	19			42
06		210 N	108	-0-	-102	-0-	104 2	4 9	Y	4			46

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-				WELL #:	1	RRCID ->	021086	COMPL. DATE	05/06/1957	TOTAL DEPTH	4970	PERF. N/A	
01		3162 X	2670	-0-	-492	-0-	2645 2	25 9	Y	23	52 1		43
02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2553 2	63 9	Y	57	51 1		49
03		2914 X	2661	-0-	-253	-0-	2584 2	77 9	Y	70	52 1		67
04		2820 X	2530	-0-	-290	-0-	2458 2	72 9	Y	65	47 1		85
05		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3119 2	75 9	Y	68	104 1		49
*06		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2921 2	63 9	Y	57	53 1		53

ZEK, L. W., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 4930 -	4950
01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2079 2	21 9	Y	19			20
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1914 2	17 9	Y	15			35
03		1953 N	1484	-0-	-469	-0-	1467 2	17 9	Y	15			50
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1904 2	43 9	Y	39	89 1		-0-
05		1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1643 2	15 9	Y	14			14
*06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1933 2	15 9	Y	14			28

BARCLAY-DEAN				WELL #:	3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL DEPTH	13392	PERF. N/A	
01		1457 N	1281	-0-	-176	-0-	1281 2		N	-0-			153
02		1372 N	1266	-0-	-106	-0-	1266 2		N	-0-			153
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			153
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			153
05		1395 N	1103	-0-	-292	-0-	1099 2	4 9	N	4			157
06		1410 N	1283	-0-	-127	-0-	1229 2	54 9	N	49			206

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	135106	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	5001 - 5024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	71	-0-	-363	-0-	57 2	14 9	N	13			115
02	868 N	234	-0-	-634	-0-	224 2	10 9	N	9			124
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1082 2	12 9	N	11			135
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734 2	3 9	N	3			138
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1274 2	24 9	N	22			160
06	1050 N	473	-0-	-577	-0-	472 2	1 9	N	1			161

STEWART ENERGY, LLC				819608			CAPACITY			CNTY: REEVES		
WALKING COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	153023	COMPL. DATE	09/12/1994	TOTAL DEPTH	4968	PERF.	4900 - 4968
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)				98818 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.				666430								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	083985	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6147 - 6383
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	30			155
02	644 N	580	-0-	-64	-0-	522 2	58 9	Y	53	102 1		106
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	872 2	85 9	Y	77	103 1		80
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	662 2	66 9	Y	60			140
05	651 N	361	-0-	-290	-0-	293 2	68 9	Y	62	103 1		99
*06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1189 2	77 9	Y	70	101 1		68

LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6148 - 6488
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1134 2	84 9	Y	76			77
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1278 2	40 9	Y	36	68 1		45
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1394 2	57 9	Y	52	69 1		28
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1490 2	44 9	Y	40			68
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1132 2	46 9	Y	42	69 1		41
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1311 2	51 9	Y	46	68 1		19

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)				98819 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N.T.		WELL #:		10	RRCID ->	210257	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	15168	PERF.	15419 - 16752
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	420 N	17	-0-	-403	-0-	17 2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602						CNTY: REEVES		
WORSHAM		WELL #:		1019 U	RRCID ->	057945	COMPL. DATE	11/22/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)			98819 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.			268602											
WORSHAM			WELL #: 1019 L		RRCID -> 057946			COMPL. DATE 11/29/1973			TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

MEEKER "45"			WELL #: 1		RRCID -> 129846			COMPL. DATE 12/01/1988			TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708			
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY			328780											
WORSHAM, JOE A.			WELL #: 1048 L		RRCID -> 059951			COMPL. DATE 02/16/1978			TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A			
01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	4	1	2395	2	N	3	3	8	-0-
02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	2	2	8	-0-
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2509	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	5	1	2098	2	N	2	2	8	-0-
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	3	1	2053	2	N	2	2	8	-0-
*06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	4	1	2167	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A.			WELL #: 1		RRCID -> 231294			COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790			
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1	1	1256	2	N	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1	1	1131	2	N	-0-			-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1	1	1281	2	N	-0-			-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1	1	1342	2	N	-0-			-0-
*06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1	1	1316	2	N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283											
ARCO-STATE			WELL #: 1028		RRCID -> 060597			COMPL. DATE 01/18/1975			TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A			
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-			-0-
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
*06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-

WORSHAM			WELL #: 1016		RRCID -> 073037			COMPL. DATE 09/19/1977			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 HARVEY, LUCIA STATE WELL #: 1 RRCID -> 082492 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 17525 PERF.17230 - 17269

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2011																	

 WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

01	56 X	56	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-					-0-
02	56 X	42	-0-	-14	-0-		42	3			N	-0-					-0-
03	62 X	48	-0-	-14	-0-		48	3			N	-0-					-0-
04	60 X	48	-0-	-12	-0-		48	3			N	-0-					-0-
05	62 X	42	-0-	-20	-0-		42	3			N	-0-					-0-
06	60 X	47	-0-	-13	-0-		47	3			N	-0-					-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

01	5704 X	5555	-0-	-149	-0-		5458	3	97	9	N	88	170	1			135
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-		5067	3	114	9	N	104					239
03	5735 X	5638	-0-	-97	-0-		5524	3	114	9	N	104	159	1			184
04	5550 X	4741	-0-	-809	-0-		4631	3	110	9	N	100	169	1			115
05	5735 X	5631	-0-	-104	-0-		5506	3	125	9	N	114	167	1			62
06	5550 X	5271	-0-	-279	-0-		5153	3	118	9	N	107					169

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12617 -	12662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		Y	-0-		152
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-		152
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		Y	-0-		152
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		Y	-0-		152
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		152
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		152

PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 -	12470
01		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		N	-0-		-0-
02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-		-0-
03		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		N	-0-		-0-
04		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
06		3780 X	3734	-0-	-46	-0-	3734 2		N	-0-		-0-

SHELL WESTERN E&P				774719								
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.13234 -	13472
01		4402 X	4047	-0-	-355	-0-	4047 2		N	-0-		26
02		3836 X	2456	-0-	-1380	-0-	2446 2	10 9	N	9		35
03		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5172 2	153 9	N	139	156 1	18
04		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		N	-0-		18
05		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		18
06		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT		18

THOMPSON, J. CLEO				855610								
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 -	13282
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N. T.		WELL #:		12 H	RRCID ->	214633	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14054 -	17200
01		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
02		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
03		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
05		1240 N	10	-0-	-1230	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13017 -	13502
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
02		756 N	323	-0-	-433	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
03		527 N	286	-0-	-241	-0-	286 3		Y	-0-		-0-
04		450 N	232	-0-	-218	-0-	232 3		Y	-0-		-0-
05		372 N	296	-0-	-76	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
*06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)			//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BEEFMASTER			WELL #:		1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 - 16792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-			44
02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-			44
03		465 N	360	-0-	-105	-0-	360 2			N	-0-			44
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-			44
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-			44
*06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-			44

LIGON, S. E. STATE			WELL #:		2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065 - 15936		
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-			-0-
02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2			N	-0-			-0-
03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2			N	-0-			-0-
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2			N	-0-			-0-
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2			N	-0-			-0-
*06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2			N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC.			WELL #:		1	RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154	PERF. N/A		
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT														
01		16740 X	13418	-0-	-3322	-0-	13414 2		4 9	N	4	1 8		117
02		15148 X	14666	-0-	-482	-0-	14642 2		24 9	N	22			139
03		16771 X	15984	-0-	-787	-0-	15912 2		72 9	N	65	4 8		200
04		16230 X	15068	-0-	-1162	-0-	15056 2		12 9	N	11	176 1		35
05		16244 X	14569	-0-	-1675	-0-	14566 2		3 9	N	3	2 8		36
06		15720 X	15039	-0-	-681	-0-	14997 2		42 9	N	38	6 8		68

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			WELL #:		1H	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683	PERF.14498 - 15013		
CURRY UNIT														
01		2170 X	401	-0-	-1769	-0-	401 3			N	-0-			40
02		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 3			N	-0-			40
03		2170 X	1526	-0-	-644	-0-	1513 3		13 9	N	12	2 8		50
04		2100 X	27	-0-	-2073	-0-	27 3			N	-0-			50
05		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3			N	-0-			50
06		2100 X	1100	-0-	-1000	-0-	1100 3			N	-0-			50

ROGERS "6"			WELL #:		1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14922 - 15628		
01		52049 X	35265	-0-	-16784	-0-	35265 3			N	-0-			115
02		43540 X	28116	-0-	-15424	-0-	28116 3			N	-0-			115
03		48205 X	18400	-0-	-29805	-0-	18400 3			N	-0-			115
04		68234 X	68234	-0-	-0-	-0-	68200 3		34 9	N	31	3 8		143
05		49843 X	49843	-0-	-0-	-0-	49754 3		89 9	N	81	176 1	3 8	45
*06		44702 X	44702	-0-	-0-	-0-	44701 3		1 9	N	1	1 8		45

FINLEY RESOURCES, INC.			WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525		
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT														
01		31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	31969 2			Y	-0-			-0-
02		22372 X	13161	-0-	-9211	-0-	13161 2			Y	-0-			-0-
03		27094 X	25130	-0-	-1964	-0-	25130 2			Y	-0-			-0-
04		35499 X	35499	-0-	-0-	-0-	35499 2			Y	-0-			-0-
05		32271 X	NO RPT	-0-	-32271	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		30930 X	NO RPT	-0-	-30930	-0-				Y	NO RPT			-0-

 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

01	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					276
02	9352 X	6180	-0-	-3172	-0-	6180	2			N	-0-					276
03	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					276
04	12240 X	11082	-0-	-1158	-0-	11082	2			N	-0-					276
05	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					276
06	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					276

 HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

 WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

01	3503 X	3315	-0-	-188	-0-	3315	2			N	-0-					187
02	3164 X	2156	-0-	-1008	-0-	2156	2			N	-0-					187
03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					187
04	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3698	2			N	-0-					187
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					187
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					187

 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

01	1519 N	905	-0-	-614	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	890	-0-	-640	-0-	890	3			N	-0-					-0-

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011	- 14088
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
LIGON, S. E. 18		WELL #:		71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900	- 17000
01	2852 X	758	-0-	-2094	-0-	758	2	N	-0-			-0-
02	2576 X	1511	-0-	-1065	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2	N	-0-			-0-
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2	N	-0-			-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	1948	-0-	-812	-0-	1948	2	N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF. N/A	
01	13051 X	12784	-0-	-267	-0-	12784	2	N	-0-			-0-
02	13860 X	11827	-0-	-2033	-0-	11827	2	N	-0-			-0-
03	15345 X	12530	-0-	-2815	-0-	12530	2	N	-0-			-0-
04	13890 X	12537	-0-	-1353	-0-	12537	2	N	-0-			-0-
05	14167 X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2	N	-0-			-0-
06	12660 X	12355	-0-	-305	-0-	12355	2	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881	- 17173
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	-0-			-0-
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-			-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-			-0-
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-			-0-
*06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF. N/A	
01	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2	N	-0-			-0-
02	7364 X	6103	-0-	-1261	-0-	6103	2	N	-0-			-0-
03	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2	N	-0-			-0-
04	9900 X	9748	-0-	-152	-0-	9748	2	N	-0-			-0-
05	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			N	NO RPT			-0-
06	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A	
01	434 X	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24087 X	13230	-0-	-10857	-0-	13230	2			Y	-0-					120
02	21756 X	12143	-0-	-9613	-0-	12143	2			Y	-0-					120
03	24087 X	59	-0-	-24028	-0-	59	2			Y	-0-					120
04	23310 X	-0-	-0-	-23310	-0-					Y	-0-					120
05	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					120
06	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					120

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	2016 X	1446	-0-	-570	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

01	10850 X	9291	-0-	-1559	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	9800 X	9397	-0-	-403	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
03	10602 X	10090	-0-	-512	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
04	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
05	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

01	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1105	-0-	-127	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 076139		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967		TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A			
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6700	3	111 9 Y	101	237 1	117
02	6384 X	6259	-0-	-125	-0-	6138	3	121 9 Y	110	114 1	113
03	6820 X	6530	-0-	-290	-0-	6420	3	110 9 Y	100	93 1	120
04	6600 X	5904	-0-	-696	-0-	5827	3	77 9 Y	70	103 1	87
05	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6953	3	111 9 Y	101	94 1	94
*06	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6729	3	116 9 Y	105	84 1	115

LIGON, S. E., - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038			
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4410	3	13 9 Y	12		178
02	4648 X	3823	-0-	-825	-0-	3780	3	43 9 Y	39	160 1	57
03	5146 X	3555	-0-	-1591	-0-	3545	3	10 9 Y	9		66
04	4980 X	3430	-0-	-1550	-0-	3416	3	14 9 Y	13		79
05	4433 X	3544	-0-	-889	-0-	3542	3	2 9 Y	2		81
06	4290 X	3391	-0-	-899	-0-	3374	3	17 9 Y	15		96

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024			
01	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6464	3	72 9 Y	65	108 1	72
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5732	3	94 9 Y	85	71 1	86
03	6417 X	6153	-0-	-264	-0-	6081	3	72 9 Y	65	71 1	80
04	6210 X	5404	-0-	-806	-0-	5337	3	67 9 Y	61	69 1	72
05	6417 X	6303	-0-	-114	-0-	6207	3	96 9 Y	87	78 1	81
06	6210 X	6204	-0-	-6	-0-	6137	3	67 9 Y	61	72 1	70

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
CLEVELAND, R.		WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680			
01	DLQ G-10	880	-0-	880	4300	13	1	867 2 N	-0-		104
02	2800 N	1120	-0-	-1680	2620	10	1	1110 2 N	-0-		104
03	3100 N	1246	-0-	-1854	766	13	1	1233 2 N	-0-		104
04	1928 N	1162	-0-	-766	-0-	10	1	1152 2 N	-0-		104
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	8	1	1232 2 N	-0-		104
06	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	7	1	1071 2 N	-0-		104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		99154 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY		423656									
TUCKER, N. M.		WELL #: 6		RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A			
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-		-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		//CONT.// 99154 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE						
INCLINE ENERGY		//CONT.// 423656												
TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3223 - 4114				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MEISTER 22		WELL #: 2A		RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4042 - 4064				
01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			40
02	476 #	421	-0-	-55	-0-	421	3			N	-0-			40
03	527 #	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-			40
04	510 #	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-			40
05	496 #	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-			40
06	480 #	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-			40

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316												
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627		PERF. 1212 - 1222				
01	24428 X	19575	-0-	-4853	-0-	19575	3			N	-0-			-0-
02	22064 X	17723	-0-	-4341	-0-	17723	3			N	-0-			-0-
03	22537 X	20064	-0-	-2473	-0-	20064	3			N	-0-			-0-
04	21810 X	21577	-0-	-233	-0-	21577	3			N	-0-			-0-
05	24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	24230	3			N	-0-			-0-
*06	24791 X	24791	-0-	-0-	-0-	24791	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 51B38		RRCID -> 163451		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1440 - 1734				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098		PERF. 1140 - 1152				
01	48887 X	43428	-0-	-5459	-0-	43428	3			N	-0-			-0-
02	44856 X	43420	-0-	-1436	-0-	43420	3			N	-0-			-0-
03	49662 X	48780	-0-	-882	-0-	48780	3			N	-0-			-0-
04	48060 X	39920	-0-	-8140	-0-	39920	3			N	-0-			-0-
05	48832 X	48832	-0-	-0-	-0-	48832	3			N	-0-			-0-
*06	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	49274	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567		PERF. 1110 - 1131				
01	41478 X	33120	-0-	-8358	-0-	33120	3			N	-0-			-0-
02	37464 X	32407	-0-	-5057	-0-	32407	3			N	-0-			-0-
03	42036 X	37982	-0-	-4054	-0-	37982	3			N	-0-			-0-
04	40680 X	34038	-0-	-6642	-0-	34038	3			N	-0-			-0-
05	42036 X	35398	-0-	-6638	-0-	35398	3			N	-0-			-0-
*06	38279 X	38279	-0-	-0-	-0-	38279	3			N	-0-			-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF.	1104 - 1110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	42346 X	36091	-0-	-6255	-0-	36091	3		N	-0-		-0-
02	38640 X	32919	-0-	-5721	-0-	32919	3		N	-0-		-0-
03	48205 X	40434	-0-	-7771	-0-	40434	3		N	-0-		-0-
04	46650 X	31808	-0-	-14842	-0-	31808	3		N	-0-		-0-
05	48205 X	37293	-0-	-10912	-0-	37293	3		N	-0-		-0-
*06	39549 X	39549	-0-	-0-	-0-	39549	3		N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF.	962 - 1000
01	62093 X	55340	-0-	-6753	-0-	55340	3		N	-0-		-0-
02	58464 X	51304	-0-	-7160	-0-	51304	3		N	-0-		-0-
03	64728 X	58931	-0-	-5797	-0-	58931	3		N	-0-		-0-
04	62640 X	48896	-0-	-13744	-0-	48896	3		N	-0-		-0-
05	59357 X	59357	-0-	-0-	-0-	59357	3		N	-0-		-0-
*06	60709 X	60709	-0-	-0-	-0-	60709	3		N	-0-		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF.	1235 - 1451
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6 9	N	5		73
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9 9	N	8		81
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6 9	N	5		86
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2429	2	6 9	N	5		91
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8 9	N	7		98
06	1950 N	1746	-0-	-204	-0-	1743	2	3 9	N	3		101

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ECTOR FEE '19'		WELL #:		1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3553 - 3590
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	319	3		N	-0-		-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3		N	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
TXL		WELL #:		1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	3777 - 3790
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL "19"		WELL #:		4	RRCID ->	147531	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	3598 - 3720
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
NOELKE A		WELL #: 2602		RRCID -> 203327		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728𵊁

WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340			
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	2310	N	2310	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		126
03	1962	N	1962	-0-	-0-	1962	2	N	-0-		126
04	44	N	44	-0-	-0-	44	2	N	-0-		126
05	2573	N	1731	-0-	-842	1731	2	N	-0-		126
06	1890	N	1038	-0-	-852	1038	2	N	-0-		126

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697				
01	5436	X	5436	-0-	-0-	5424	2	12	9	N	11	90
02	5098	X	5098	-0-	-0-	5087	2	11	9	N	10	100
03	5158	X	5158	-0-	-0-	5148	2	10	9	N	9	109
04	4710	X	4612	-0-	-98	4605	2	7	9	N	6	115
05	5089	X	5089	-0-	-0-	5074	2	15	9	N	14	129
*06	5580	X	5580	-0-	-0-	5574	2	6	9	N	5	134

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682			
NOELKE "B"		WELL #: 2201									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	2201	#	1111	-0-	-1090	1099	2	12	9	Y	11	257
02	1884	N	1884	-0-	-0-	1865	2	19	9	Y	17	274
03	1778	N	1778	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14	288
04	1563	N	1563	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	120
05	2077	N	1968	-0-	-109	1942	2	26	9	Y	24	144
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	1753	2	23	9	Y	21	165

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.		153438									
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1271	N	890	-0-	-381	890	2	Y	-0-		-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	1511	2	Y	-0-		-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	1295	2	Y	-0-		-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-		-0-
05	1674	N	1623	-0-	-51	1623	2	Y	-0-		-0-
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	1419	2	Y	-0-		-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
CANON "63" A		WELL #: 4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	987 3	156 9	Y	142	146 1	73
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	933 3	138 9	Y	125	111 1	87
*03	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	1007 3	76 9	Y	69	126 1	30
*04	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	993 3	156 9	Y	142	143 1	29
*05	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1020 3	132 9	Y	120	101 1	48
06	1110 N	906	-0-	-204	-0-	789 3	117 9	Y	106	107 1	47

CANON "62"		WELL #: 1 L		RRCID -> 109736		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANON "63" B		WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894			
01	775 N	364	-0-	-411	-0-	305 3	59 9	Y	54	65 1	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	469 3	120 9	Y	109	114 1	27
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	443 3	105 9	Y	95	102 1	20
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	585 3	130 9	Y	118	94 1	44
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	637 3	164 9	Y	149	134 1	59

CANON 62		WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418			
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2550 3	799 9	Y	726	549 1	275
02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1719 3	131 9	Y	119	321 1	73
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3436 3	80 9	Y	73	118 1	28
04	3240 X	2732	-0-	-508	-0-	2216 3	516 9	Y	469	414 1	83
05	3348 X	2759	-0-	-589	-0-	2681 3	78 9	Y	71	105 1	49
06	3390 X	3172	-0-	-218	-0-	2949 3	223 9	Y	203	175 1	77

CANON "62"		WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANNON "63"		WELL #: 3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954			
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		20
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		20
03	217 N	8	-0-	-209	-0-	4 3	4 9	Y	4	3 1	21
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16 3	76 9	Y	69	75 1	15
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	132 3	12 9	Y	11	18 1	8
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	303 3	67 9	Y	61	48 1	21

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J OIL & GAS INC.		427779		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SLAUGHTER 26		WELL #: 3		RRCID -> 207478		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390					
01	1426 X	1156	-0-	-270	-0-	1156	2		N	-0-			164
02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			164
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			164
04	2070 X	1146	-0-	-924	-0-	1146	2		N	-0-			164
05	2139 X	1157	-0-	-982	-0-	1157	2		N	-0-			164
06	2220 X	1077	-0-	-1143	-0-	1077	2		N	-0-			164

STALEY OPERATING CO.		811415		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SLAUGHTER 26		WELL #: 2		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
NOELKE B		WELL #: 2201		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457					
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-			-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
04	870 X	706	-0-	-164	-0-	697	2	9 9	N	8			8
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3 9	N	3			11
*06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3 9	N	3			14

ZUMA (DELAWARE)		99902 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P		774719											
REAGAN STATE 56-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 267321		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550					
01	0 W	18635	-0-	18635	191949	18583	2	52 4	N	-0-			-0-
02	0 W	16840	-0-	16840	208789	16830	2	10 4	N	-0-			-0-
03	0 W	16561	-0-	16561	225350	16561	2		N	-0-			-0-
04	0 W	16561	-0-	16561	241911	16561	2		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUNI (BELL CANYON) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ZUNI "34"		99915 200 144535	ASSOCIATED	49B	CNTY: LOVING			
		WELL #: 2	RRCID -> 137434	COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH 3374	PERF. 3369	- 3374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			62
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		89 1	78
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			117
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	2 1 24 9	47 2	139
*06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	7 1 12 9	199 2	150

(GWN415)

08/15/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS